

-----  
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES  
-----

GAS WELL ALLOWABLE CODES  
-----

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

GAS DISPOSITION CODES  
-----

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES  
-----

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES  
-----

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

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

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

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

WILDCAT		00014 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAMPASAS					
ARCH OIL & GAS, LLC		029272											
TAYLOR		WELL #: 2		RRCID -> 250167		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 1668 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CENTRAL BASIN OIL INV. INC.		141188											
BAILEY		WELL #: 6CB		RRCID -> 247521		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 3706 PERF. N/A					
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCCLenny		WELL #: 5CB		RRCID -> 247609		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 3093 PERF. 2846 - 2890					
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
THOMAS		WELL #: 2CB		RRCID -> 247610		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3597 - 3641					
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCKAMIE		WELL #: 1CB		RRCID -> 247611		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 3014 PERF. 920 - 1510					
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CUMMING COMPANY, INC. THE		194204											
101		WELL #: 1A		RRCID -> 196989		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A					
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00014 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: THROCKMORTON								
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC				259788											
COLLINS, P. H. UNIT				WELL #: 18	RRCID -> 194968	COMPL. DATE 11/20/2002	TOTAL DEPTH 4563	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HILL OPERATING LLC				387979											
THURBER				WELL #: 1	RRCID -> 254450	COMPL. DATE 09/27/2008	TOTAL DEPTH 4343	PERF. 4110 - 4118							
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
PARKS, RHONE INC.				641520											
LEA				WELL #: 5	RRCID -> 246471	COMPL. DATE 12/06/2007	TOTAL DEPTH 4020	PERF. N/A							
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
PRATER EQUIPMENT CO., INC.				675922											
PRATER				WELL #: 1	RRCID -> 221340	COMPL. DATE 04/07/2006	TOTAL DEPTH 2879	PERF. N/A							
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
REDWOOD OPERATING, INC.				697137											
CUESTA-VOSS				WELL #: 1	RRCID -> 247613	COMPL. DATE 12/15/2006	TOTAL DEPTH 3238	PERF. N/A							
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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							
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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00014 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
SCULLY EXPLORATION LLC				760540							
WYNNE		WELL #:		1	RRCID -> 244806	COMPL. DATE 09/23/2007	TOTAL DEPTH 3217	PERF. N/A			
M	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
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-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
DILLARD		WELL #:		1	RRCID -> 249650	COMPL. DATE 08/11/2008	TOTAL DEPTH 2490	PERF. N/A			
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-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
GARNER		WELL #:		1	RRCID -> 249652	COMPL. DATE 05/20/2008	TOTAL DEPTH 2712	PERF. N/A			
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-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
LEE		WELL #:		1	RRCID -> 249875	COMPL. DATE 03/29/2008	TOTAL DEPTH 1900	PERF. N/A			
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-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
SHACKELFORD		WELL #:		1	RRCID -> 250001	COMPL. DATE 09/24/2008	TOTAL DEPTH 2370	PERF. N/A			
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-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
HALL		WELL #:		1	RRCID -> 250003	COMPL. DATE 02/25/2009	TOTAL DEPTH 1110	PERF. N/A			
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-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
GROOTHOFF		WELL #:		1	RRCID -> 250095	COMPL. DATE 01/13/2009	TOTAL DEPTH 1096	PERF. N/A			
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-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	



WILDCAT		//CONT.//		00014 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAMPASAS				
SCULLY EXPLORATION LLC		//CONT.//		760540							
FOWLER		WELL #:		1	RRCID ->	250100	COMPL. DATE	05/10/2009	TOTAL DEPTH	1700	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
RAINEY-BREWER		WELL #:		2	RRCID ->	250101	COMPL. DATE	05/24/2009	TOTAL DEPTH	1100	PERF. N/A
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	250165	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	1100	PERF. N/A
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
LEE		WELL #:		2	RRCID ->	250166	COMPL. DATE	03/23/2009	TOTAL DEPTH	1300	PERF. N/A
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
LUKEHART		WELL #:		1	RRCID ->	253244	COMPL. DATE	01/25/2009	TOTAL DEPTH	1250	PERF. N/A
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
RAINEY-BREWER		WELL #:		3	RRCID ->	253381	COMPL. DATE	07/27/2009	TOTAL DEPTH	1200	PERF. N/A
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
RAINEY-BREWER		WELL #:		1	RRCID ->	253391	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	1807	PERF. N/A
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00014 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
SCULLY EXPLORATION LLC		//CONT.//		760540										
FUDGE		WELL #:		1	RRCID ->	253392	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	1870	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LUTZ		WELL #:		1	RRCID ->	253394	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	N/A		
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RAINEY-BREWER		WELL #:		5	RRCID ->	256437	COMPL. DATE	08/12/2009	TOTAL DEPTH	1215	PERF.	N/A		
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RAINEY-BREWER		WELL #:		4	RRCID ->	256439	COMPL. DATE	08/12/2009	TOTAL DEPTH	1610	PERF.	N/A		
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HOFFPAUIR		WELL #:		1	RRCID ->	263517	COMPL. DATE	07/19/2010	TOTAL DEPTH	1196	PERF.	841 - 855		
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555												
ROBERTSON CSL		WELL #:		12	RRCID ->	135176	COMPL. DATE	05/22/1990	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2482 - 2490		
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00014 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS							
THE CORYELL-OUACHITA GROUP, INC.				851492										
BARNHILL				WELL #: 1	RRCID -> 263699	COMPL. DATE 03/12/2009	TOTAL DEPTH 16260	PERF. N/A						
M	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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC				882575			CNTY: STEPHENS							
DAVIDSON -40-				WELL #: 4	RRCID -> 238993	COMPL. DATE 10/09/2006	TOTAL DEPTH 1421	PERF. N/A						
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WILBOURN ENERGY INC.				923128			CNTY: STEPHENS							
MOTEN				WELL #: 12CB	RRCID -> 253017	COMPL. DATE 02/19/2009	TOTAL DEPTH 1998	PERF. 824 - 1333						
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MOTEN				WELL #: 6CB	RRCID -> 253127	COMPL. DATE 02/10/2009	TOTAL DEPTH 1510	PERF. 945 - 989						
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
XSTAR RESOURCES LLC				945934			CNTY: STEPHENS							
BARRON				WELL #: 8	RRCID -> 255381	COMPL. DATE 04/18/2006	TOTAL DEPTH 398	PERF. N/A						
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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						
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	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2				N	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2				N	-0-			-0-
*12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2				N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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 #:		9	RRCID ->	110809	COMPL. DATE	04/27/1984	TOTAL DEPTH	1312	PERF. 1238 - 1244
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
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	DLQ G-10	20	-0-	-20	20	20	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	20			Y	NO RPT		-0-
-----											
DAVIS, A.E.		WELL #:		10	RRCID ->	110810	COMPL. DATE	05/10/1984	TOTAL DEPTH	1331	PERF. 1190 - 1201
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	DLQ G-10	20	-0-	-20	20	20	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	20			Y	NO RPT		-0-
-----											
DAVIS, A.E.		WELL #:		11	RRCID ->	110811	COMPL. DATE	05/13/1984	TOTAL DEPTH	1307	PERF. 1228 - 1270
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	DLQ G-10	19	-0-	-19	19	19	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT		-0-
-----											
DAVIS, A. E.		WELL #:		14	RRCID ->	112603	COMPL. DATE	07/31/1984	TOTAL DEPTH	1320	PERF. 1190 - 1233
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	DLQ G-10	20	-0-	-20	20	20	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	20			Y	NO RPT		-0-
-----											
DAVIS, A. E.		WELL #:		15	RRCID ->	112604	COMPL. DATE	08/21/1984	TOTAL DEPTH	1320	PERF. 1164 - 1172
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-	-0-	-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DAVIS, A. E.		WELL #:		16	RRCID ->	112778	COMPL. DATE	09/05/1984	TOTAL DEPTH	1323	PERF. 1200 - 1234
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2	N	-0-	-0-	-0-
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WALKER, J.N.		WELL #:		2	RRCID ->	117701	COMPL. DATE	06/30/1985	TOTAL DEPTH	1330	PERF. 1210 - 1250
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2	N	-0-	-0-	-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2	N	-0-	-0-	-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		00119 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROWN			
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.		//CONT.//		828317								
WALKER, J.N.		WELL #:		3	RRCID ->	117702	COMPL. DATE	07/03/1985	TOTAL DEPTH	1330	PERF. 1226 - 1260	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2		N	-0-			-0-
*12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WALKER, J.N.		WELL #:		1	RRCID ->	117703	COMPL. DATE	12/07/1984	TOTAL DEPTH	1315	PERF. 1150 - 1162	
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2		N	-0-			-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 2		N	-0-			-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-			-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 2		N	-0-			-0-
*12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DAVIS, A.E.		WELL #:		18	RRCID ->	119330	COMPL. DATE	06/18/1985	TOTAL DEPTH	1330	PERF. 1193 - 1201	
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-			-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		N	-0-			-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		N	-0-			-0-
*12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MCNURLEN		WELL #:		101	RRCID ->	132946	COMPL. DATE	12/18/1989	TOTAL DEPTH	1295	PERF. 1136 - 1144	
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-			-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		N	-0-			-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	18	-0-	18	18	18 2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	18			N	NO RPT			-0-
-----												
MCNURLEN		WELL #:		103	RRCID ->	132947	COMPL. DATE	12/18/1989	TOTAL DEPTH	1311	PERF. 1168 - 1218	
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-			-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2		N	-0-			-0-
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	26	-0-	26	26	26 2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
-----												
DAVIS, A. E.		WELL #:		19	RRCID ->	134846	COMPL. DATE	04/30/1990	TOTAL DEPTH	1308	PERF. 1197 - 1244	
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-			-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		N	-0-			-0-
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		N	-0-			-0-
*12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STEELE		WELL #:		1	RRCID ->	137064	COMPL. DATE	02/11/1991	TOTAL DEPTH	1372	PERF. 1230 - 1288	
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			-0-
*12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMV (CISCO SD.)		00155 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
ADAIR RESOURCES INC.		003966		WELL #: 1		RRCID -> 118684		COMPL. DATE 09/07/1985		TOTAL DEPTH 1036 PERF. 962 - 982					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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		WELL #: 3		RRCID -> 136392		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 3648 PERF. 3231 - 3310					
08	14B2	EXT	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
PENDRAGON OIL CO.		651162		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
CLABORN		302592		WELL #: 2		RRCID -> 127735		COMPL. DATE 06/16/1988		TOTAL DEPTH 3694 PERF. 3255 - 3274					
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-				70
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-				70
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-				70
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-				70
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-				70
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT				70
ABBOTT (MARBLE FALLS)		00285 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
SHAIDA, JOHN H.		768650		WELL #: 7		RRCID -> 086874		COMPL. DATE 04/19/1976		TOTAL DEPTH 4151 PERF. 3421 - 3427					
08	279	#	276	-0-	-3	-0-	16	1	260	2	N	-0-			66
09	240	R	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	2	N	-0-			66
10	279	#	237	-0-	-42	-0-	13	1	224	2	N	-0-			66
11	270	#	220	-0-	-50	-0-	12	1	208	2	N	-0-			66
12	279	#	221	-0-	-58	-0-	12	1	208	2	N	1			67
01	279	#	188	-0-	-91	-0-	11	1	177	2	N	-0-			67
GRIFFIN, J. M.		817555		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
ROBERTSON CSL		768650		WELL #: 1		RRCID -> 112593		COMPL. DATE 06/03/1986		TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3342 - 3427					
08	527	#	271	-0-	-256	-0-	15	1	256	2	N	-0-			37
09	510	#	464	-0-	-46	-0-	26	1	438	2	N	-0-			37
10	527	#	466	-0-	-61	-0-	26	1	440	2	N	-0-			37
11	480	#	368	-0-	-112	-0-	21	1	347	2	N	-0-			37
12	465	#	368	-0-	-97	-0-	21	1	347	2	N	-0-			37
01	465	#	363	-0-	-102	-0-	21	1	342	2	N	-0-			37
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
ROBERTSON CSL		768650		WELL #: 9 L		RRCID -> 093854		COMPL. DATE 12/15/1980		TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3476 - 3483					
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-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	STATUS	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
ABBOTT (MARBLE FALLS)		//CONT.//		00285 300	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555							
ROBERTSON CSL		WELL #:		10	RRCID ->	119451	COMPL. DATE	04/03/1987	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3402 - 3480
08	1085 #	960	-0-	-125	-0-	69 1	891 3	N	-0-		-0-
09	1050 #	862	-0-	-188	-0-	68 1	794 3	N	-0-		-0-
10	1085 #	920	-0-	-165	-0-	67 1	853 3	N	-0-		-0-
11	1020 #	826	-0-	-194	-0-	66 1	760 3	N	-0-		-0-
12	1023 #	860	-0-	-163	-0-	70 1	790 3	N	-0-		-0-
01	961 #	808	-0-	-153	-0-	81 1	727 3	N	-0-		-0-
-----											
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
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 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	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-		-0-
*12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
NORTH, CARTER		WELL #:		1	RRCID ->	170703	COMPL. DATE	02/24/1998	TOTAL DEPTH	4280	PERF. 3692 - 4092
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-		-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-		-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-		-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-		-0-
*12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ABERNATHY (4000)				00350 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
CROWN EQUIPMENT CO.				191534							
TURNER		WELL #:		1	RRCID ->	161552	COMPL. DATE	11/19/1996	TOTAL DEPTH	4308	PERF. 3992 - 4002
08	93 N	62	-0-	-31 B	-0-	62 2		N	-0-		23
09	90 N	62	-0-	-28 B	-0-	62 2		N	-0-		23
10	93 N	76	-0-	-17 B	-0-	76 2		N	-0-		23
11	81 N	81	-0-	-0 B	-0-	81 2		N	-0-		23
*12	114 N	114	-0-	-0 B	-0-	114 2		N	-0-		23
*01	119 N	119	-0-	-0 B	-0-	119 2		N	-0-		23
-----											
MKS NATURAL GAS COMPANY		518491									
WHARTON		WELL #:		2	RRCID ->	111229	COMPL. DATE	03/02/1984	TOTAL DEPTH	4190	PERF. 4028 - 4036
08	94 N	94	-0-	-0 B	-0-	94 2		N	-0-		-0-
09	108 N	108	-0-	-0 B	-0-	108 2		N	-0-		-0-
10	155 N	60	-0-	-95 B	-0-	60 2		N	-0-		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-		-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-		-0-
-----											
ACE-TINER (CANYON REEF II)		00423 102		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JONES				
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750									
JONES		WELL #:		1	RRCID ->	159977	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL DEPTH	4365	PERF. 4273 - 4277
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	2	2 8	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-

-----															
ACE-TINER (CANYON REEF II) //CONT.// 00423 102 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JONES															
SOJOURNER DRILLING CORPORATION //CONT.// 800750															
JONES, J. R. WELL #: 1B RRCID -> 196085 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 5448 PERF. 4390 - 4406															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
-----															
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
ACG99 (CONGL.) 00439 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD															
VAN OPERATING, LTD. 881442															
NEWELL E-58 WELL #: 1D RRCID -> 175375 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4454 - 4472															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
ACKERS (MORRIS SAND) 00460 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD															
PETEX 659782															
ACKERS "2-34" WELL #: 1 RRCID -> 196438 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5103 PERF. 3446 - 3454															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
-----															
ADAIR CREEK (COOK SAND) 00576 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN															
ALARON ENERGY, INC. 010450															
MCLAUGHLIN, J. M. WELL #: 1111 RRCID -> 148276 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5748 - 5798															
08	434	N	313	-0-	-121	-0-	313	3			N	-0-			38
09	450	N	311	-0-	-139	-0-	311	3			N	-0-			38
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-			38
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-			38
12	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-			38
*01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-			38
-----															
ADAMS (DUFFER, LOWER) 00622 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
PEARSON, LEE ROY III 647749															
JONES, L.B. WELL #: 2 RRCID -> 253408 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3372 - 3402															
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-			-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-			-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-			-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-			-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
-----															



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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	558 N	145	-0-	-413	-0-	30	1	115	2	N	-0-			53
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	43	1	293	2	N	-0-			53
10	217 N	124	-0-	-93	-0-	15	1	109	2	N	-0-			53
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	38	1	355	2	N	-0-			53
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	41	1	384	2	N	-0-			53
*01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	2	N	-0-			53

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

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
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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
08	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	3			N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
*01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-

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

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	285					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	285					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	285					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	285					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	285					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	285					N	NO RPT			-0-

PARKER ENERGY COMPANY 640154  
 DAVIS. G. R. WELL #: 1 RRCID -> 058867 COMPL. DATE 10/25/1963 TOTAL DEPTH 3610 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			-0-
11	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-			-0-
12	155 N	33	-0-	-122	-0-	33	2			N	-0-			-0-
01	155 N	19	-0-	-136	-0-	19	2			N	-0-			-0-

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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----															
AKIN (CADDO)		//CONT.//		00989 555	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS								
PARKER ENERGY COMPANY		//CONT.//		640154											
DAVIS, G. R.		WELL #:		4	RRCID ->	084848	COMPL. DATE	09/03/1979	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	3178 -	3184		
-----															
08	14B2 EXT	163	-0-	163	163	163	2			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	164	-0-	164	327	164	2			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	327					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	327					N	-0-				-0-
*12	327	-0-	-0-	-327	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
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			
-----															
08	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-				-0-
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-				-0-
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-				-0-
11	180 N	137	-0-	-43	-0-	137	3			N	-0-				-0-
12	248 N	200	-0-	-48	-0-	200	3			N	-0-				-0-
*01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-				-0-
-----															
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		
-----															
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				110
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
-----															
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		
-----															
08	2748 R	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-				23
09	2850 #	1165	-0-	-1685	-0-	1165	3			N	-0-				23
10	2945 #	1056	-0-	-1889	-0-	1056	3			N	-0-				23
11	2850 #	1773	-0-	-1077	-0-	1771	3	2	9	N	2				25
12	2759 #	649	-0-	-2110	-0-	649	3			N	-0-				25
01	2759 #	2519	-0-	-240	-0-	2519	3			N	-0-				25
-----															
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		
-----															
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-				84
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-				84
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-				84
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-				84
12	155 N	28	-0-	-127	-0-	28	3			N	-0-				84
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				84
-----															
CASEY "32"		WELL #:		1	RRCID ->	190633	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	4910	PERF.	4800 -	4814		
-----															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127

ALBANY, S. (ATOKA 4400) 01129 250 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD  
 VAN OPERATING, LTD. 881442  
 VALDEZ WELL #: 1 RRCID -> 175653 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 4846 PERF. 4467 - 4473

M	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
08	465 #	403	-0-	-62	-0-	403	3			N	-0-			64
09	450 #	384	-0-	-66	-0-	378	3	6	9	N	5			69
10	434 #	382	-0-	-52	-0-	379	3	3	9	N	3			72
11	420 #	353	-0-	-67	-0-	349	3	4	9	N	4			76
12	403 #	350	-0-	-53	-0-	348	3	2	9	N	2			78
01	403 #	334	-0-	-69	-0-	334	3			N	-0-			78

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

08	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-			-0-
09	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
10	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-			-0-
11	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-
*12	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			-0-
*01	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			-0-

ALEDO, SOUTH (ATOKA) 01402 000 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378  
 LITTLE BEAR RANCH WELL #: 2 RRCID -> 084192 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4857 - 5629

08	341 N	176	-0-	-165	-0-	58	1	118	3	Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

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

08	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	624	1	1644	3	N	-0-			15
09	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	613	1	1626	3	N	-0-			15
10	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	588	1	1666	3	N	-0-			15
11	1860 N	504	-0-	-1356	-0-	504	1			N	-0-			15
12	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	665	1	2066	3	N	1			16
						1	9							
*01	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	627	1	2001	3	N	1			17
						1	9							

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131 MCFARLAND WELL #: C 1 RRCID -> 272945 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6020 - 6090

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8	33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

ALEDO, S (MARBLE FALLS) 01402 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655  
 CLEMENS WELL #: 1 T RRCID -> 091324 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6135 - 6163

08	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
*01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

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

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

ALLEN (STRAWN) BRAKA OPERATING, L.L.C. GAILEY, N. C. ET AL UNIT		01643 750 088563		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
		WELL #:	2	RRCID ->	087574	COMPL. DATE	03/26/1980	TOTAL DEPTH	3395	PERF. 1369 - 1388			
08	5 N	3	-0-	-2	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
*01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-

GAILEY, N. C. "A" ET AL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	103520	COMPL. DATE	12/30/1982	TOTAL DEPTH	2314	PERF. 1999 - 2060		
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
*01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----																
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				
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
-----																
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
ALONGSIDE (MISS.)			01916 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD						
VAN OPERATING, LTD.			881442													
FORT GRIFFIN UNIT			WELL #:	1D	RRCID ->	275945	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	4662	PERF.	5018 - 5031				
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
08		12152	11156	-0-	-996	-0-	11000	3	156	9	N	142				142
09		11760	10509	-0-	-1251	-0-	10404	3	105	9	N	95	172	1		65
10		11625 #	10629	-0-	-996	-0-	10469	3	160	9	N	145				210
11		11250 #	10075	-0-	-1175	-0-	9909	3	166	9	N	151	171	1		190
12		11222 #	10096	-0-	-1126	-0-	9925	3	171	9	N	155	170	1		175
01		11160 #	6584	-0-	-4576	-0-	6476	3	108	9	N	98	173	1		100
-----																
ALVA LEE HAWKINS (3280)			02095 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND						
KORNYE-TILLMAN COMPANY			475741													
NORTH ALLEN RANCH			WELL #:	1	RRCID ->	123263	COMPL. DATE	12/29/1986	TOTAL DEPTH	3516	PERF.	3354 - 3460				
08		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-				20
09		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-				20
10		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-				20
11		420 N	254	-0-	-166	-0-	254	2			N	-0-				20
12		403 N	348	-0-	-55	-0-	348	2			N	-0-				20
01		341 N	297	-0-	-44	-0-	297	2			N	-0-				20
-----																
ALLEN HEIRS-FIELD			WELL #:	2	RRCID ->	124996	COMPL. DATE	07/25/1989	TOTAL DEPTH	3492	PERF.	3111 - 3337				
08		434 N	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-				58
09		420 N	408	-0-	-12	-0-	408	2			N	-0-				58
10		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-				58
11		360 N	291	-0-	-69	-0-	291	2			N	-0-				58
12		434 N	259	-0-	-175	-0-	259	2			N	-0-				58
01		403 N	111	-0-	-292	-0-	111	2			N	-0-				58
-----																
ALLEN HEIRS "D"			WELL #:	2	RRCID ->	126868	COMPL. DATE	03/28/1988	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3557 - 3562				
08		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-				85
09		300 N	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-				85
10		310 N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-				85
11		300 N	243	-0-	-57	-0-	243	2			N	-0-				85
12		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-				85
*01		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-				85
-----																
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				
08		310 N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-				-0-
09		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-				-0-
10		310 N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-				-0-
11		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-				-0-
12		341 N	304	-0-	-37	-0-	304	2			N	-0-				-0-
*01		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-				-0-

-----															
ALVA LEE HAWKINS (3400) //CONT.// 02095 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
D & R ENTERPRISES //CONT.// 196846															
HAWKINS, J.J. WELL #: 9 RRCID -> 084213 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3340 - 3350															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
08		217 N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-			-0-
09		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			-0-
10		217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-			-0-
11		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-			-0-
12		217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-			-0-
*01		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-			-0-
-----															
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741															
EAST ALLEN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 127910 COMPL. DATE 07/18/1988 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3448 - 3462															
-----															
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2				N	-0-			21
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2				N	-0-			21
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2				N	-0-			21
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2				N	-0-			21
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2				N	-0-			21
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2				N	-0-			21
-----															
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															
-----															
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
NAIL "103" B WELL #: 3S RRCID -> 157968 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1279 - 1283															
-----															
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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															
-----															
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ANZAC (GARDNER) 03208 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN															
K-M OIL COMPANY, INC. 448857															
MORRIS -H- WELL #: 45 RRCID -> 017305 COMPL. DATE 09/18/1961 TOTAL DEPTH 2492 PERF. 2450 - 2490															
-----															
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			-0-
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-			-0-
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-			-0-
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-			-0-
12	434 N	373	-0-	-61	-0-	-0-	373	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----												
ANZAC (MORRIS)												
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 03208 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
MILLER LITE "B" 280875												
WELL #: 1B RRCID -> 136543 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 2670 PERF. 2004 - 2014												
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
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-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
MILLER DISCOVERY												
WELL #: 5 RRCID -> 141755 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2056 - 2060												
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-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
MILLER RANCH												
WELL #: 4 RRCID -> 151784 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 2100 - 2106												
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-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
K-M OIL COMPANY, INC.												
DEMF A-2 448857												
WELL #: 2 RRCID -> 017306 COMPL. DATE 12/27/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2095 - 2103												
08	782	N		782	-0-	-0-	-0-	782	2			-0-
09	240	N		176	-0-	-64	-0-	176	2			-0-
10	159	N		159	-0-	-0-	-0-	159	2			-0-
11	1245	N		1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			-0-
*12	667	N		667	-0-	-0-	-0-	667	2			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
ARDINGER (LAKE SAND, UPPER)												
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC 03496 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
HANVEY-FEE 355586												
WELL #: 3 RRCID -> 106101 COMPL. DATE 06/11/1983 TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3356 - 3372												
08	31	N		27	-0-	-4	-0-	27	2			12
09	30	N		26	-0-	-4	-0-	26	2			12
10	31	N		29	-0-	-2	-0-	29	2			12
11	28	N		28	-0-	-0-	-0-	28	2			12
*12	28	N		28	-0-	-0-	-0-	28	2			12
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					12
-----												
HANVEY-FEE												
WELL #: 4 RRCID -> 122334 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3397 - 3406												
08	31	N		20	-0-	-11	-0-	20	2			-0-
09	30	N		19	-0-	-11	-0-	19	2			-0-
10	31	N		22	-0-	-9	-0-	22	2			-0-
11	21	N		21	-0-	-0-	-0-	21	2			-0-
*12	21	N		21	-0-	-0-	-0-	21	2			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

ARDINGER (LAKE SAND, UPPER) //CONT.// 03496 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC//CONT.// 355586												
GEORGE FEE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 132266 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3452 - 3466												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-	105
09		90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2		N	-0-	105
10		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-	105
11		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-	105
*12		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-	105
01		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												
08		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-	-0-
09		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-	-0-
10		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-	-0-
11		210 N	170	-0-	-40	-0-	170	3		N	-0-	-0-
*12		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-	-0-
01		186 N	140	-0-	-46	-0-	140	3		N	-0-	-0-

KATLACO FEE "C" WELL #: 7 RRCID -> 125624 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3664 - 3666												
08		248 N	211	-0-	-37	-0-	211	3		N	-0-	62
09		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-	62
10		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-	62
11		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-	62
*12		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-	62
01		248 N	199	-0-	-49	-0-	199	3		N	-0-	62

KATLACO FEE WELL #: 3 RRCID -> 125627 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3468 - 3490												
08		155 N	143	-0-	-12	-0-	141	3	2	9	N	29
09		116 N	116	-0-	-0-	-0-	113	3	3	9	N	32
10		169 N	169	-0-	-0-	-0-	166	3	3	9	N	35
11		150 N	150	-0-	-0-	-0-	147	3	3	9	N	38
*12		153 N	153	-0-	-0-	-0-	142	3	11	9	N	48
01		155 N	135	-0-	-20	-0-	133	3	2	9	N	50

ARLENE, N. (CONGL.) 03617 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD												
BRIGHT HAWK OPERATING COMPANY 093102												
ELLIOTT "A" WELL #: 1 RRCID -> 170001 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4036 - 4102												
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	33
01		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 (CADD) 03848 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NOLAN												
CINNABAR OPERATING, LLC 153510												
TURKEY TRACK 216 WELL #: 3 RRCID -> 275418 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5816 - 5826												
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 31768 03/31/2015												



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

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

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

08	465 N	457	-0-	-8	-0-	-0-	443	2	14	9	N	13					57
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	437	2	3	9	N	3					60
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					60
11	450 N	358	-0-	-92	-0-	-0-	350	2	8	9	N	7					67
12	465 N	313	-0-	-152	-0-	-0-	313	2			N	-0-					67
*01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	451	2	8	9	N	7					74

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

08	248 N	9	-0-	-239	-0-	-0-	9	2			N	-0-					54
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					54
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					54
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-					N	-0-					54
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-					54
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-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

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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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

08	33 R	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	31 R	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	35 R	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	47 R	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	47 R	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*01	62 R	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	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	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	
-----														
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			62	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			62	
01	DLQ	G-10	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					
08	DLQ	G-10	156	-0-	156	461	145 2	11 9	Y	10			78	
09	DLQ	G-10	139	-0-	139	600	139 2		Y	-0-			78	
10	DLQ	G-10	125	-0-	125	725	125 2		Y	-0-			78	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	725			Y	NO RPT			78	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	725			Y	NO RPT			78	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	725			Y	NO RPT			78	
-----														
SPENCE					WELL #: 1	RRCID -> 123246	COMPL. DATE 07/02/1983	TOTAL DEPTH 2902	PERF. N/A					
08	155 #	101	-0-	-54	-0-	101 2			N	-0-			-0-	
09	150 #	98	-0-	-52	-0-	98 2			N	-0-			-0-	
10	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97 2			N	-0-			-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
BRAMLET 'A'					WELL #: 7	RRCID -> 173817	COMPL. DATE 06/18/1999	TOTAL DEPTH 2950	PERF. 2812 - 2864					
08	T. A.	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38	
-----														
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.					767543									
ROBERTSON HEIRS					WELL #: 1	RRCID -> 084819	COMPL. DATE 07/01/1979	TOTAL DEPTH 3160	PERF. 2802 - 2823					
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.					806190									
NEWMAN, THOMAS					WELL #: 1	RRCID -> 100396	COMPL. DATE 10/03/1976	TOTAL DEPTH 2851	PERF. 2711 - 2748					
08	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 3			N	-0-			23	
09	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120 3			N	-0-			23	
10	124 #	121	-0-	-3	-0-	121 3			N	-0-			23	
11	120 #	115	-0-	-5	-0-	115 3			N	-0-			23	
12	124 #	121	-0-	-3	-0-	121 3			N	-0-			23	
01	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 3			N	-0-			23	

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		//CONT.//		04672 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN				
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190									
MURPHREE, W.E. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	100397	COMPL. DATE	10/16/1976	TOTAL DEPTH	2880	PERF.	2810 -	2836
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	217 #	204	-0-	-13	-0-	204 3		N	-0-			35	
09	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-			35	
10	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-			35	
11	233 R	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-			35	
12	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-			35	
01	248 #	236	-0-	-12	-0-	236 3		N	-0-			35	
-----													
LESTER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	100398	COMPL. DATE	04/12/1977	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2800 -	2825
08	279 #	240	-0-	-39	-0-	240 3		N	-0-			14	
09	270 #	225	-0-	-45	-0-	225 3		N	-0-			14	
10	248 #	224	-0-	-24	-0-	224 3		N	-0-			14	
11	240 #	204	-0-	-36	-0-	204 3		N	-0-			14	
12	248 #	218	-0-	-30	-0-	218 3		N	-0-			14	
01	248 #	221	-0-	-27	-0-	221 3		N	-0-			14	
-----													
WOODS, MAUDIE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	100400	COMPL. DATE	07/02/1977	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2736 -	2795
08	248 #	136	-0-	-112	-0-	136 3		N	-0-			5	
09	150 #	86	-0-	-64	-0-	86 3		N	-0-			5	
10	194 R	194	-0-	-0-	-0-	188 3	6 9	N	5			10	
11	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-			10	
12	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-			10	
*01	220 R	220	-0-	-0-	-0-	216 3	4 9	N	4			14	
-----													
WILLIAMS, WILLIE		WELL #:		4	RRCID ->	100401	COMPL. DATE	04/08/1977	TOTAL DEPTH	2838	PERF.	2735 -	2763
08	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 3		Y	-0-			-0-	
09	30 #	13	-0-	-17	-0-	13 3		Y	-0-			-0-	
10	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41 3		Y	-0-			-0-	
11	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41 3		Y	-0-			-0-	
12	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 3		Y	-0-			-0-	
*01	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 3		Y	-0-			-0-	
-----													
WILLIAMS, WILLIE		WELL #:		3	RRCID ->	100402	COMPL. DATE	03/10/1977	TOTAL DEPTH	2825	PERF.	2698 -	2742
08	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120 3		Y	-0-			-0-	
09	90 #	40	-0-	-50	-0-	40 3		Y	-0-			-0-	
10	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123 3		Y	-0-			-0-	
11	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 3		Y	-0-			-0-	
12	124 #	111	-0-	-13	-0-	111 3		Y	-0-			-0-	
01	124 #	116	-0-	-8	-0-	116 3		Y	-0-			-0-	
-----													
WILLIAMS, WILLIE		WELL #:		2	RRCID ->	100403	COMPL. DATE	03/03/1977	TOTAL DEPTH	2885	PERF.	2807 -	2861
08	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173 3		Y	-0-			21	
09	150 #	57	-0-	-93	-0-	57 3		Y	-0-			21	
10	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179 3		Y	-0-			21	
11	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179 3		Y	-0-			21	
12	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160 3		Y	-0-			21	
*01	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168 3		Y	-0-			21	
-----													
RANKIN, RAY		WELL #:		4	RRCID ->	100410	COMPL. DATE	05/23/1977	TOTAL DEPTH	2883	PERF.	2811 -	2815
08	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 3		Y	-0-			6	
09	60 #	54	-0-	-6	-0-	54 3		Y	-0-			6	
10	62 #	49	-0-	-13	-0-	49 3		Y	-0-			6	
11	60 #	50	-0-	-10	-0-	50 3		Y	-0-			6	
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 3		Y	-0-			6	
01	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 3		Y	-0-			6	

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN  
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190  
 RANKIN, RAY WELL #: 3 RRCID -> 100411 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2790 - 2804

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
08	233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					7
09	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					7
10	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					7
11	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					7
12	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					7
*01	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					7

WOODS, MAUDIE WELL #: RRCID -> 100657 COMPL. DATE 10/17/1976 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2736 - 2796

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  
 12 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 18  
 01 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

08 93 # 55 -0- -38 -0- 55 3 N -0- 21  
 09 90 # 49 -0- -41 -0- 49 3 N -0- 21  
 10 93 # 47 -0- -46 -0- 47 3 N -0- 21  
 11 90 # 47 -0- -43 -0- 47 3 N -0- 21  
 12 93 # 46 -0- -47 -0- 46 3 N -0- 21  
 01 62 # 43 -0- -19 -0- 43 3 N -0- 21

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

08 280 R 280 -0- -0- -0- 280 3 Y -0- 13  
 09 273 R 273 -0- -0- -0- 273 3 Y -0- 13  
 10 276 R 276 -0- -0- -0- 276 3 Y -0- 13  
 11 257 R 257 -0- -0- -0- 257 3 Y -0- 13  
 12 262 R 262 -0- -0- -0- 262 3 Y -0- 13  
 \*01 264 R 264 -0- -0- -0- 264 3 Y -0- 13

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

08 279 R 279 -0- -0- -0- 279 3 Y -0- 13  
 09 272 R 272 -0- -0- -0- 272 3 Y -0- 13  
 10 276 R 276 -0- -0- -0- 276 3 Y -0- 13  
 11 256 R 256 -0- -0- -0- 256 3 Y -0- 13  
 12 262 R 262 -0- -0- -0- 262 3 Y -0- 13  
 \*01 263 R 263 -0- -0- -0- 263 3 Y -0- 13

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

08 217 # 196 -0- -21 -0- 196 3 N -0- 2  
 09 210 # 184 -0- -26 -0- 184 3 N -0- 2  
 10 217 # 183 -0- -34 -0- 183 3 N -0- 2  
 11 180 # 167 -0- -13 -0- 167 3 N -0- 2  
 12 186 # 179 -0- -7 -0- 179 3 N -0- 2  
 01 186 # 180 -0- -6 -0- 180 3 N -0- 2

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		//CONT.//		04672 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN				
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190									
MURPHREE, W.E. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	112355	COMPL. DATE	08/25/1976	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2837 -	2842
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	217 #	180	-0-	-37	-0-	180 3		N	-0-			23	
09	210 #	173	-0-	-37	-0-	173 3		N	-0-			23	
10	217 #	195	-0-	-22	-0-	195 3		N	-0-			23	
11	247 R	247	-0-	-0-	-0-	247 3		N	-0-			23	
12	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-			23	
*01	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244 3		N	-0-			23	
-----													
MURPHREE, W.E. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	122365	COMPL. DATE	03/30/1977	TOTAL DEPTH	2960	PERF.	2877 -	2897
08	217 #	210	-0-	-7	-0-	199 3	11 9	N	10	79 1		7	
09	262 R	262	-0-	-0-	-0-	259 3	3 9	N	3			10	
10	271 R	271	-0-	-0-	-0-	270 3	1 9	N	1			11	
11	258 R	258	-0-	-0-	-0-	256 3	2 9	N	2			13	
12	279 #	2	-0-	-277	-0-	2 3		N	-0-			13	
01	279 #	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			13	
-----													
PALMORE, J.B.		WELL #:		1	RRCID ->	122366	COMPL. DATE	07/15/1977	TOTAL DEPTH	2880	PERF.	2799 -	2820
08	465 #	455	-0-	-10	-0-	455 3		N	-0-			10	
09	514 R	514	-0-	-0-	-0-	514 3		N	-0-			10	
10	539 R	539	-0-	-0-	-0-	539 3		N	-0-			10	
11	510 R	510	-0-	-0-	-0-	510 3		N	-0-			10	
12	527 #	494	-0-	-33	-0-	494 3		N	-0-			10	
01	527 #	479	-0-	-48	-0-	479 3		N	-0-			10	
-----													
SPENCE, ROBERT J.		WELL #:		2	RRCID ->	125399	COMPL. DATE	06/09/1976	TOTAL DEPTH	2922	PERF.	2762 -	2766
08	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41 3		Y	-0-			1	
09	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 3		Y	-0-			1	
10	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 3		Y	-0-			1	
11	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 3		Y	-0-			1	
12	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 3		Y	-0-			1	
*01	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 3		Y	-0-			1	
-----													
SPENCE, ROBERT J.		WELL #:		3	RRCID ->	125400	COMPL. DATE	07/31/1976	TOTAL DEPTH	2891	PERF.	2785 -	2798
08	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370 3		Y	-0-			5	
09	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361 3		Y	-0-			5	
10	355 R	355	-0-	-0-	-0-	355 3		Y	-0-			5	
11	329 R	329	-0-	-0-	-0-	329 3		Y	-0-			5	
12	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344 3		Y	-0-			5	
*01	356 R	356	-0-	-0-	-0-	356 3		Y	-0-			5	
-----													
RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		3	RRCID ->	146645	COMPL. DATE	07/27/1977	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2726 -	2768
08	397 R	397	-0-	-0-	-0-	397 3		N	-0-			-0-	
09	1240 R	1240	-0-	-0-	-0-	1240 3		N	-0-			-0-	
10	1062 R	1062	-0-	-0-	-0-	1062 3		N	-0-			-0-	
11	985 R	985	-0-	-0-	-0-	985 3		N	-0-			-0-	
12	972 R	972	-0-	-0-	-0-	972 3		N	-0-			-0-	
*01	951 R	951	-0-	-0-	-0-	951 3		N	-0-			-0-	
-----													
RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		5	RRCID ->	146653	COMPL. DATE	03/26/1986	TOTAL DEPTH	2861	PERF.	2791 -	2804
08	397 R	397	-0-	-0-	-0-	397 3		N	-0-			-0-	
09	551 R	551	-0-	-0-	-0-	551 3		N	-0-			-0-	
10	472 R	472	-0-	-0-	-0-	472 3		N	-0-			-0-	
11	438 R	438	-0-	-0-	-0-	438 3		N	-0-			-0-	
12	432 R	432	-0-	-0-	-0-	432 3		N	-0-			-0-	
*01	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423 3		N	-0-			-0-	

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		
-----																			
BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		//CONT.//		04672 500		ASSOCIATED		49B						CNTY: BROWN					
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190															
RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		6		RRCID -> 146654		COMPL. DATE 07/27/1977		TOTAL DEPTH 2903		PERF. 2833		-		2847			
-----																			
08	397 R	397	-0-	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-		
09	496 R	496	-0-	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-		
10	425 R	425	-0-	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-		
11	394 R	394	-0-	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-		
12	389 R	389	-0-	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-		
*01	381 R	381	-0-	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-		
-----																			
RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		2		RRCID -> 146655		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 2825		PERF. 2742		-		2780			
-----																			
08	176 R	176	-0-	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-		
09	192 R	192	-0-	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-		
10	166 R	166	-0-	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-		
11	153 R	153	-0-	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-		
12	150 R	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-		
*01	148 R	148	-0-	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-		
-----																			
BCM (STRAWN)				04692 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: PALO PINTO					
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC				179256															
MARTHA -18-		WELL #:		2		RRCID -> 211356		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 3035		PERF. 2595		-		2685			
-----																			
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-		
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-		
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-		
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-		
12	310 N	301	-0-	-9	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-		
01	372 N	277	-0-	-95	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-		
-----																			
MARTHA -18-		WELL #:		1		RRCID -> 211428		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 3025		PERF. 2612		-		2732			
-----																			
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-		
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-		
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-		
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-		
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-		
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-		
-----																			
101 RANCH -17-		WELL #:		3		RRCID -> 211441		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 3035		PERF. 2577		-		2856			
-----																			
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-		
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-		
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-		
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-		
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-		
01	155 N	99	-0-	-56	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-		
-----																			
CM-S -A-		WELL #:		2		RRCID -> 216245		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3024		PERF. 2115		-		2237	
-----																			
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-		
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-		
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-		
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-		
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-		
01	155 N	121	-0-	-34	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-		

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
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	
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-					-0-
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-					-0-
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-					-0-
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-					-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	3	N	-0-					-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	3	N	-0-					-0-
-----															
UPHAM OIL & GAS COMPANY		WELL #:		878925	1	RRCID ->	150216	COMPL. DATE	05/19/1994	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	2331	-	2339
VINCENT		WELL #:		1	RRCID ->	150216	COMPL. DATE	05/19/1994	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	2331	-	2339	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					32
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					32
-----															
VINCENT		WELL #:		2	RRCID ->	154250	COMPL. DATE	02/25/1995	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	2322	-	2330	
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	210	3	Y	-0-			-0-
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	228	3	Y	-0-			-0-
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	228	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	29	-0-	-31	-0-	-0-	7	1	22	3	Y	-0-			-0-
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	248	3	Y	-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
-----															
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		WELL #:		882575	1	RRCID ->	165739	COMPL. DATE	07/15/1997	TOTAL DEPTH	2834	PERF.	1858	-	1864
PLEASANT VALLEY		WELL #:		1	RRCID ->	165739	COMPL. DATE	07/15/1997	TOTAL DEPTH	2834	PERF.	1858	-	1864	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
-----															
DAVIDSON -40-		WELL #:		2	RRCID ->	225252	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	2303	PERF.	2166	-	2180	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
-----															
DAVIDSON -40-		WELL #:		3	RRCID ->	225913	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL DEPTH	2305	PERF.	2154	-	2161	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

B. H. (CADDO) 04731 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
HEROD, BILL 379925  
WINSTON, MARIE

WELL #: 1 RRCID -> 067490 COMPL. DATE 03/31/1976 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3611 - 3619

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1085 N	843	-0-	-242	-0-	843 2		N	-0-			-0-
09		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2		N	-0-			-0-
10		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2		N	-0-			-0-
11		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2		N	-0-			-0-
12		1178 N	408	-0-	-770	-0-	408 2		N	-0-			-0-
01		1147 N	23	-0-	-1124	-0-	23 2		N	-0-			-0-

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

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		83 R	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-			42
09		91 R	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			42
10		105 R	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			42
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-	42 7		-0-
12	DLQ	G-10	85	-0-	85	85	85 2		N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	85			N	NO RPT			-0-

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

08		14B2 EXT	-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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

B.R.A. (CONGL.) 04809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683  
NEWMAN, GRAGG

WELL #: 2 RRCID -> 210666 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4024 - 4034

08		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-			22
09		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		N	-0-			22
10		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2		N	-0-			22
11		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2		N	-0-			22
12		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2		N	-0-			22
*01		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2		N	-0-			22

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

08		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2		N	-0-			19
09		120 N	55	-0-	-65	-0-	55 2		N	-0-			19
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			19
11		450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-			19
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			19
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

EAGLE HYDROCARBONS INC. 238730  
DENO-GRAGG

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

08		682 N	632	-0-	-50	-0-	628 2	4 9	N	4			52
09		600 N	454	-0-	-146	-0-	451 2	3 9	N	3			55
10		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	609 2	664 9	N	604			659
11		600 N	483	-0-	-117	-0-	476 2	7 9	N	6			665
12		472 N	472	-0-	-0-	-0-	462 2	10 9	N	9			674
01		1271 N	411	-0-	-860	-0-	411 2		N	-0-			674



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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			42
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-			42
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	138	2	143	9	N	130			172
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			172
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			172
01	279 N	123	-0-	-156	-0-	123	2			N	-0-			172
-----														
FRANCIS		WELL #:		1	RRCID ->	206021	COMPL. DATE	10/31/2004	TOTAL DEPTH	4173	PERF. 3880 - 3886			
08	62 N	41	-0-	-21	-0-	30	2	11	9	N	10			282
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	12			294
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	170	1		294
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	9			303
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16			319
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9			328
-----														
GRAGG, P. K.		WELL #:		1	RRCID ->	212130	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	4194	PERF. 4060 - 4070			
08	2139 N	1465	-0-	-674	-0-	1465	2			N	-0-			102
09	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-			102
10	3100 N	4473	-0-	1373	1373	1987	2	2486	9	N	2260			2362
11	3000 N	1839	-0-	-1161	212	1832	2	7	9	N	6			2368
12	2705 N	2493	-0-	-212	-0-	2448	2	45	9	N	41			2409
01	2914 X	1774	-0-	-1140	-0-	1771	2	3	9	N	3			2412
-----														
GRAGG, DENO		WELL #:		2	RRCID ->	214151	COMPL. DATE	06/06/2005	TOTAL DEPTH	4688	PERF. 4140 - 4146			
08	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1564	2	41	9	N	37			97
09	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1122	2	3	9	N	3			100
10	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	706	2	771	9	N	701			801
11	1560 N	492	-0-	-1068	-0-	492	2			N	-0-			801
12	1178 N	471	-0-	-707	-0-	471	2			N	-0-			801
01	1488 N	417	-0-	-1071	-0-	417	2			N	-0-			801
-----														
HILL, R.M. OPERATING INC.		WELL #:		3	RRCID ->	221347	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	4360	PERF. 4292 - 4305			
08	279 N	257	-0-	-22	-0-	256	2	1	9	N	1			11
09	240 N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-			11
10	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-			11
11	240 N	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-			11
12	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-			11
01	217 N	216	-0-	-1	-0-	210	2	6	9	N	5			16
-----														
KADANE CORPORATION		WELL #:		1	RRCID ->	073027	COMPL. DATE	04/25/1977	TOTAL DEPTH	4178	PERF. N/A			
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	4	1	251	2	N	-0-			20
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	4	1	258	2	N	-0-			20
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-			20
11	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-			20
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	4	1	284	2	N	-0-			20
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	4	1	275	2	N	-0-			20

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	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

B.R.A.		WELL #:		3	RRCID ->	082739	COMPL. DATE	05/25/1979	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3988 - 4000
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	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/13/2015 - PLUGGED 11/13/15											

GIBSON RANCH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	085413	COMPL. DATE	09/28/1979	TOTAL DEPTH	4611	PERF. 3880 - 3977
08	186 N	116	-0-	-70	-0-	29	1	87	2	N	-0-
09	180 N	99	-0-	-81	-0-	25	1	74	2	N	-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	23	1	73	2	N	-0-
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-
12	93 N	48	-0-	-45	-0-	15	1	33	2	N	-0-
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	12	1	63	2	N	-0-

B.R.A.		WELL #:		5	RRCID ->	092998	COMPL. DATE	02/27/1981	TOTAL DEPTH	4063	PERF. 4034 - 4039
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	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2015 - PLUGGED 11/1815											

HARMON CONSTANTIN UNIT 2		WELL #:		3	RRCID ->	093616	COMPL. DATE	02/06/1981	TOTAL DEPTH	4078	PERF. N/A
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	5	1	612	2	N	4
						4	9				
09	617 N	617	-0-	-0-	-0-	5	1	603	2	N	8
						9	9				
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	5	1	516	2	N	-0-
*01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	5	1	494	2	N	-0-

B.R.A.		WELL #:		8	RRCID ->	095104	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	4176	PERF. 4116 - 4136
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/23/2015 - PLUGGED 11/23/15											

B. R. A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO							
KADANE CORPORATION		//CONT.//		450038												
HARMON-CONSTANTIN (YMCA)		WELL #:		4	RRCID ->	099148	COMPL. DATE	10/20/1981	TOTAL DEPTH	4084	PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
PLUGGED AND ABANDONED												12/01/2015	-	PLUGGED	12/01/15	

B. R. A.		WELL #:		9	RRCID ->	109796	COMPL. DATE	03/16/1984	TOTAL DEPTH	4520	PERF. 4379 - 4387					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30	7			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED												11/25/2015	-	PLUGGED	11/25/15	

HARMON-CONSTANTIN		WELL #:		6	RRCID ->	189352	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	4162	PERF. 3742 - 4022					
08	867 N	867	-0-	-0-	-0-	864	2	3	9	N	3					133
09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					133
10	916 N	916	-0-	-0-	-0-	915	2	1	9	N	1					134
11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	806	2	83	9	N	75	119	1			90
12	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					90
*01	945 N	945	-0-	-0-	-0-	917	2	28	9	N	25					115

B. R. A.		WELL #:		10	RRCID ->	241463	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 4010 - 4090					
08	2139 N	1974	-0-	-165	-0-	1938	2	36	9	N	33	156	1			27
09	1890 N	1092	-0-	-798	-0-	1030	2	62	9	N	56					83
10	1984 N	1384	-0-	-600	-0-	1327	2	57	9	N	52					135
11	1920 N	1919	-0-	-1	-0-	1852	2	67	9	N	61	161	1			35
12	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2018	2	235	9	N	214					249
*01	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2005	2	149	9	N	135	197	1			187

TENNYSON		WELL #:		3	RRCID ->	241634	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	4155	PERF. 4105 - 4157					
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					38
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					38
10	465 N	420	-0-	-45	-0-	420	2			N	-0-					38
11	2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					38
12	3100 N	3566	-0-	466	-0-	3566	2			N	-0-					38
*01	2937 N	2471	-0-	-466	-0-	2471	2			N	-0-					38

PITCOCK, INC.		WELL #:		665870	RRCID ->	091315	COMPL. DATE	11/02/1980	TOTAL DEPTH	4293	PERF. 3895 - 3901					
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	106	1	317	2	N	-0-					90
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	117	1	348	2	N	-0-					90
10	465 N	455	-0-	-10	-0-	110	1	345	2	N	-0-					90
11	420 N	231	-0-	-189	-0-	22	1	209	2	N	-0-					90
12	496 N	403	-0-	-93	-0-	129	1	274	2	N	-0-					90
01	465 N	341	-0-	-124	-0-	58	1	283	2	N	-0-					90

B. R. A. (CONGL.) //CONT.// 04809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 PITCOCK, INC. //CONT.// 665870  
 GIBSON-BELDING WELL #: RRCID -> 091691 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 4271 PERF. 3876 - 3886

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
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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	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

08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	102	1	307	2	N	-0-			101
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	110	1	329	2	N	-0-			101
10	465 N	432	-0-	-33	-0-	104	1	328	2	N	-0-			101
11	390 N	219	-0-	-171	-0-	21	1	198	2	N	-0-			101
12	465 N	373	-0-	-92	-0-	119	1	254	2	N	-0-			101
01	434 N	358	-0-	-76	-0-	61	1	297	2	N	-0-			101

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

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

PLUGGED AND ABANDONED 03/07/2012

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

08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			18
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			18
10	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-			18
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			18
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-			18
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			18

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

08	1984 N	1302	-0-	-682	-0-	1302	2			N	-0-			2
09	1860 N	1732	-0-	-128	-0-	1732	2			N	-0-			2
10	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-			2
11	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-			2
12	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-			2
*01	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-			2

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

08	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-			-0-
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-			-0-
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-			-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-

B. R. A. (CONGL.) PITCOCK, INC. GREEN, F.		//CONT.// //CONT.//	04809 500 665870	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
		WELL #:	5	RRCID ->	168416	COMPL. DATE	05/21/1998	TOTAL DEPTH	4270	PERF. 4242 - 4247		
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
08		591 N	591	-0-	-0-	591	2	N	-0-			-0-
09		632 N	632	-0-	-0-	632	2	N	-0-			-0-
10		775 N	570	-0-	-205	570	2	N	-0-			-0-
11		570 N	532	-0-	-38	532	2	N	-0-			-0-
12		651 N	648	-0-	-3	648	2	N	-0-			-0-
*01		593 N	593	-0-	-0-	593	2	N	-0-			-0-
-----												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. GIBSON			850964	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
		WELL #:	1	RRCID ->	153378	COMPL. DATE	02/18/1995	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 3989 - 3998		
08		724 N	724	-0-	-0-	724	3	N	-0-			17
09		810 N	636	-0-	-174	636	3	N	-0-			17
10		837 N	824	-0-	-13	824	3	N	-0-			17
11		690 N	680	-0-	-10	680	3	N	-0-			17
12		658 N	658	-0-	-0-	658	3	N	-0-			17
01		837 N	171	-0-	-666	171	3	N	-0-			17
-----												
TOWER RESOURCES INC LANDAR			862857	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
		WELL #:	3	RRCID ->	090914	COMPL. DATE	11/15/1980	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3921 - 3929		
08		360 N	360	-0-	-0-	360	3	N	-0-			66
09		354 N	354	-0-	-0-	354	3	N	-0-			-0-
10		323 N	323	-0-	-0-	323	3	N	-0-			-0-
11		437 N	437	-0-	-0-	437	3	N	-0-			-0-
12		505 N	505	-0-	-0-	505	3	N	-0-			-0-
*01		476 N	476	-0-	-0-	476	3	N	-0-			-0-
-----												
LANDAR			862857	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
		WELL #:	5	RRCID ->	094999	COMPL. DATE	08/20/1981	TOTAL DEPTH	4258	PERF. 3906 - 3912		
08		248 N	248	-0-	-0-	248	3	N	-0-			84
09		244 N	244	-0-	-0-	244	3	N	-0-			-0-
10		223 N	223	-0-	-0-	223	3	N	-0-			-0-
11		301 N	301	-0-	-0-	301	3	N	-0-			-0-
12		348 N	348	-0-	-0-	348	3	N	-0-			-0-
*01		328 N	328	-0-	-0-	328	3	N	-0-			-0-
-----												
LANDAR			862857	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
		WELL #:	6	RRCID ->	095592	COMPL. DATE	09/27/1981	TOTAL DEPTH	4251	PERF. 3974 - 3984		
08		372 N	372	-0-	-0-	372	3	N	-0-			54
09		366 N	366	-0-	-0-	366	3	N	-0-			-0-
10		335 N	335	-0-	-0-	335	3	N	-0-			-0-
11		452 N	452	-0-	-0-	452	3	N	-0-			-0-
12		523 N	523	-0-	-0-	523	3	N	-0-			-0-
*01		493 N	493	-0-	-0-	493	3	N	-0-			-0-
-----												
DUWE, DOUG			862857	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
		WELL #:	3	RRCID ->	134859	COMPL. DATE	02/20/1987	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3838 - 3848		
08		244 N	244	-0-	-0-	244	3	N	-0-			42
09		214 N	214	-0-	-0-	214	3	N	-0-			-0-
10		210 N	210	-0-	-0-	210	3	N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12		217 N	192	-0-	-25	192	3	N	-0-			-0-
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	N	-0-			-0-

BANKLINE-EVANS LAKE		05452 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
ANDERSON PRODUCTION		022922													
WRIGHT, W.B. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 126396		COMPL. DATE 03/15/1985		TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3380 - 3387							
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
08	310	N	228	-0-	-82	-0-	228 2			N	-0-				66
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	227 2			N	-0-				66
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250 2			N	-0-				66
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	204 2			N	-0-				66
12	248	N	175	-0-	-73	-0-	175 2			N	-0-				66
01	248	N	156	-0-	-92	-0-	156 2			N	-0-				66
-----															
WRIGHT "E"		WELL #: 6		RRCID -> 140745		COMPL. DATE 03/15/1986		TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3484 - 3497							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				137
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				137
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				137
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				137
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				137
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				137
-----															
BANKLINE-FEE (LAKE)		05466 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND							
ANDERSON PRODUCTION		022922													
WRIGHT, W.B. "B"		WELL #: 3034		RRCID -> 120337		COMPL. DATE 05/18/1985		TOTAL DEPTH 4196 PERF. 3538 - 3546							
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229 2			N	-0-				87
09	390	N	158	-0-	-232	-0-	158 2			N	-0-				87
10	372	N	151	-0-	-221	-0-	151 2			N	-0-				87
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231 2			N	-0-				87
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159 2			N	-0-				87
*01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239 2			N	-0-				87
-----															
WRIGHT, W.B. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 120633		COMPL. DATE 03/25/1985		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3445 - 3455							
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285 2			N	-0-				52
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306 2			N	-0-				52
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	302 2			N	-0-				52
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271 2			N	-0-				52
12	310	N	276	-0-	-34	-0-	276 2			N	-0-				52
01	310	N	221	-0-	-89	-0-	221 2			N	-0-				52
-----															
BRECK OPERATING CORP.		089974		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND							
STEPHENSON, G. M.		WELL #: 1		RRCID -> 039353		COMPL. DATE 02/15/1965		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3560 - 3563							
08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1574 3	3 9	N	3					243
09	1710	N	1616	-0-	-94	-0-	1609 3	7 9	N	6	173 1				76
10	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1643 3	4 9	N	4					80
11	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1546 3	1 9	N	1					81
12	1674	N	1560	-0-	-114	-0-	1552 3	8 9	N	7					88
*01	1643	N	1510	-0-	-133	-0-	1501 3	9 9	N	8					96
-----															
WRIGHT & HARRELL "30"		WELL #: 10		RRCID -> 066035		COMPL. DATE 03/19/1976		TOTAL DEPTH 3473 PERF. N/A							
08	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998 3			N	-0-				-0-
09	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001 3			N	-0-				-0-
10	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098 3			N	-0-				-0-
11	1920	N	1863	-0-	-57	-0-	1863 3			N	-0-				-0-
12	2077	N	1753	-0-	-324	-0-	1753 3			N	-0-				-0-
*01	2108	N	1756	-0-	-352	-0-	1756 3			N	-0-				-0-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
08	868 N	637	-0-	-231	-0-	637	3	N	-0-			-0-	
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3	N	-0-			-0-	
10	775 N	663	-0-	-112	-0-	663	3	N	-0-			-0-	
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3	N	-0-			-0-	
*12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3	N	-0-			-0-	
*01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3	N	-0-			-0-	

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
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-			53	
09	210 N	164	-0-	-46	-0-	164	3	N	-0-			53	
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3	N	-0-			53	
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-			53	
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3	N	-0-			53	
*01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-			53	

DULIN, A				WELL #:	1	RRCID ->	229290	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	3315	PERF.	3256 - 3268
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-			53	
09	210 N	168	-0-	-42	-0-	168	3	N	-0-			53	
10	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3	N	-0-			53	
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-			53	
12	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	3	N	-0-			53	
*01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-			53	

DULIN, A.				WELL #:	2	RRCID ->	229292	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	3315	PERF.	3263 - 3275
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-			53	
09	210 N	167	-0-	-43	-0-	167	3	N	-0-			53	
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3	N	-0-			53	
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-			53	
12	186 N	140	-0-	-46	-0-	140	3	N	-0-			53	
*01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-			53	

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
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-			-0-	
09	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	3	N	-0-			-0-	
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-			-0-	
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3	N	-0-			-0-	
*12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-			-0-	
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-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
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-	
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-	
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-	
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-	
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			-0-	
*01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			-0-	

BANKLINE-OWEN, N. (LAKE SAND) //CONT.// 05482 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 BURTON SERVICES, INC. 112251  
 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 STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 W	104	-0-	104	210	104	2			N	-0-			-0-
09	0 W	105	-0-	105	315	105	2			N	-0-			-0-
10	0 W	104	-0-	104	419	104	2			N	-0-			-0-
11	522	103	-0-	-419	-0-	103	2			N	-0-			-0-
12	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-			-0-
*01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-

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

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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-			-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-			-0-
11	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-			-0-
12	124 N	58	-0-	-66	-0-	58	3			N	-0-			-0-
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-			-0-

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

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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

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	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
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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2004															

REEDY, G. A.		841335		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE							
WELL #:		1		RRCID -> 170456		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4202 - 4207							
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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				31

TEJAS WESTERN CORP.		841335		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE							
WELL #:		1		RRCID -> 172890		COMPL. DATE 02/09/1999		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3945 - 3952							
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2015 - PLUGGED 08/11/2015															

BEATTIE (MARBLE FALLS)		06514 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE							
WELL #:		1		RRCID -> 060643		COMPL. DATE 05/19/1974		TOTAL DEPTH 3133 PERF. N/A							
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-				-0-
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-				-0-
10	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2		N	-0-				-0-
11	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	2		N	-0-				-0-
12	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2		N	-0-				-0-
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT				-0-

RUTLEDGE, KENNY		739150		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE							
WELL #:		1		RRCID -> 060644		COMPL. DATE 05/04/1974		TOTAL DEPTH 3067 PERF. 2579 - 0							
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	15	1	211	2	N	-0-			-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	2	N	-0-			-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	14	1	177	2	N	-0-			-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	2	N	-0-			-0-
12	186	N	118	-0-	-68	-0-	8	1	110	2	N	-0-			-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE		064245		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE							
WELL #:		1		RRCID -> 064245		COMPL. DATE 07/14/1974		TOTAL DEPTH 3011 PERF. N/A							
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	N	-0-			-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	2	N	-0-			-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	2	N	-0-			-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	N	-0-			-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	N	-0-			-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-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	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
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	22 1	324 2	N	-0-			-0-
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	16 1	207 2	N	-0-			-0-
10	372 N	242	-0-	-130	-0-	18 1	224 2	N	-0-			-0-
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	16 1	223 2	N	-0-			-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	16 1	231 2	N	-0-			-0-
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WARREN		WELL #: 2		RRCID -> 106626		COMPL. DATE 02/28/1983		TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2440 - 2452				
08	155 N	154	-0-	-1	-0-	10 1	144 2	N	-0-			-0-
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	10 1	139 2	N	-0-			-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	11 1	144 2	N	-0-			-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	10 1	143 2	N	-0-			-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	10 1	147 2	N	-0-			-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SCRANTON EXPLORATION		760227		RRCID -> 073038		COMPL. DATE 09/09/1977		TOTAL DEPTH 2618 PERF. N/A				
PHIFER		WELL #: 1										
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 2		N	-0-			-0-
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-			-0-
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 2		N	-0-			-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			-0-
*12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LINEHAM-MCNAMARA		WELL #: 1		RRCID -> 073973		COMPL. DATE 11/10/1977		TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A				
08	837 N	817	-0-	-20	-0-	817 2		N	-0-			-0-
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2		N	-0-			-0-
10	837 N	812	-0-	-25	-0-	812 2		N	-0-			-0-
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2		N	-0-			-0-
*12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2		N	-0-			-0-
01	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
4 WAY FARMS		WELL #: 1		RRCID -> 081402		COMPL. DATE 12/01/1978		TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2398 - 2500				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	218			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	218			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	218			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	218			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	218			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	218			N	NO RPT			-0-
-----												
WATSON OIL & GAS, INC.		901174		RRCID -> 060647		COMPL. DATE 12/19/1974		TOTAL DEPTH 3137 PERF. N/A				
BLACK		WELL #: 1										
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 2		N	-0-			-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-			-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-			-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-			-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-			-0-
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 2		N	-0-			-0-

BEATTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//	06514 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COMANCHE						
WILSON COMPANY			928300										
GOATES			WELL #:	1	RRCID ->	060645	COMPL. DATE	11/10/1974	TOTAL DEPTH	3044	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT	-0-	
09		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-	-0-	
10		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-	-0-	
11		DELQ PR	135	-0-	135	135	135	3		N	-0-	-0-	
12		270 N	135	-0-	-135	-0-	135	3		N	-0-	-0-	
*01		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-	-0-	

BEATTIE, N. (MARBLE FALLS)			06520 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: COMANCHE					
BIBBY, A. E.			068957									
BIBBY			WELL #:	2	RRCID ->	110268	COMPL. DATE	08/31/1981	TOTAL DEPTH	3028	PERF.	2627 - 2730
08	09	10	11	12	01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	09	10	11	12	01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
						DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
						DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
						DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
						DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FLO, A.&P., INC.			273966		198065		05/25/1979		2646		2487 - 2492	
HUDDLESTON, H. J.			WELL #:	1	RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
08	09	10	11	12	*01	62 #	47	51	55	60	62	71
08	09	10	11	12	*01	62 #	47	51	55	60	62	71
						R	60	62	62	62	62	71
						R	60	62	62	62	62	71
						R	60	62	62	62	62	71
						R	60	62	62	62	62	71

HUDDLESTON, H. J.			236645		08/01/2007		2738		2381 - 2516			
08	09	10	11	12	*01	62 #	47	51	54	60	62	72
08	09	10	11	12	*01	62 #	47	51	54	60	62	72
						R	60	62	62	62	62	72
						R	60	62	62	62	62	72
						R	60	62	62	62	62	72
						R	60	62	62	62	62	72

HUDDLESTON, B. N.			409131		096014		10/02/1981		2870		2564 - 2584	
HUDDLESTON, H.J.			WELL #:	1	RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
08	09	10	11	12	*01	217 #	140	142	53	130	222	264
08	09	10	11	12	*01	217 # <td>140</td> <td>142</td> <td>53</td> <td>130</td> <td>222</td> <td>264</td>	140	142	53	130	222	264
						R <td>140</td> <td>142</td> <td>53</td> <td>130</td> <td>222</td> <td>264</td>	140	142	53	130	222	264
						R <td>140</td> <td>142</td> <td>53</td> <td>130</td> <td>222</td> <td>264</td>	140	142	53	130	222	264
						R <td>140</td> <td>142</td> <td>53</td> <td>130</td> <td>222</td> <td>264</td>	140	142	53	130	222	264
						R <td>140</td> <td>142</td> <td>53</td> <td>130</td> <td>222</td> <td>264</td>	140	142	53	130	222	264

BECK-HISE (DUFFER)			06630 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
DFG ENERGY COMPANY LLC			216724									
HARBIN, J.B.			WELL #:	1	RRCID ->	115706	COMPL. DATE	03/14/1985	TOTAL DEPTH	3885	PERF.	3774 - 3785
08	09	10	11	12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	09	10	11	12	01	14B2 EXT <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>N</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td>	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
						EXT <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>N</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td>	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
						EXT <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>N</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td>	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
						EXT <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>N</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td>	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
						EXT <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>N</td> <td>-0-</td> <td>-0-</td>	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

BECKY (MISS)		06654 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
BASIN OPERATING INC.		054545												
SOUTH GREEN 55		WELL #: 2		RRCID -> 172049		COMPL. DATE 10/02/1998		TOTAL DEPTH 4556		PERF. 4312 - 4346				
08	620 N	615	-0-	-5	-0-	614	2	1 9		N	1			60
09	600 N	390	-0-	-210	-0-	390	2			N	-0-			60
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	10			70
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	10			80
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			90
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90

BELDING (BEND CONGL.)		06852 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690												
SET RANCH		WELL #: 35		RRCID -> 101994		COMPL. DATE 07/27/1982		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4232 - 4242				
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65

ECHO PRODUCTION, INC.		240125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
BELDING, C. H. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 017322		COMPL. DATE 02/06/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4153 - 4163				
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	11	-0-	11	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
10	T. A.	11	-0-	11	-0-	22	2			Y	-0-			-0-
*11	32 X	10	-0-	-22	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
12	T. A.	8	-0-	8	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	8				Y	-0-			-0-

BELDING, C. H. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 017323		COMPL. DATE 12/19/1959		TOTAL DEPTH 4375		PERF. 4246 - 4252				
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-			-0-
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-			-0-
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-			-0-
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-			-0-
12	341 N	225	-0-	-116	-0-	225	2			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BELDING, C. H. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 017324		COMPL. DATE 01/18/1960		TOTAL DEPTH 4225		PERF. N/A				
08	DLQ G-10	45	-0-	45	-0-	45	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	149	-0-	149	-0-	194	2			Y	-0-			-0-
10	347 N	153	-0-	-194	-0-	153	2			Y	-0-			-0-
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-			-0-
*12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-			-0-
*01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
BELDING (BEND CONGL.) //CONT.// 06852 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO										
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125										
BRACKEEN -B- WELL #: 2 T RRCID -> 073023 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 4660 PERF. N/A										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CANTY WELL #: 1 RRCID -> 073029 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 4060 PERF. N/A										
08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2	N	-0-	-0-
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2	N	-0-	-0-
10	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2	N	-0-	-0-
11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2	N	-0-	-0-
12	775 N	586	-0-	-189	-0-	586	2	N	-0-	-0-
*01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2	N	-0-	-0-
TEXACO WELL #: 1 RRCID -> 077450 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 4119 - 4128										
08	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2	N	-0-	-0-
09	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2	N	-0-	-0-
10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2	N	-0-	-0-
11	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2	N	-0-	-0-
*12	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2	N	-0-	-0-
*01	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2	N	-0-	-0-
TEXACO WELL #: 2 RRCID -> 078438 COMPL. DATE 07/09/1978 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4142 - 4148										
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2	N	-0-	-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-	-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-	-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-	-0-
*12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-	-0-
*01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-	-0-
CANTEY WELL #: 2 RRCID -> 082392 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 4052 - 4061										
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-	-0-
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-	-0-
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-	-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-	-0-
12	217 N	155	-0-	-62	-0-	155	2	N	-0-	-0-
*01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-	-0-
ORME, CHARLSIE WELL #: 2 RRCID -> 107039 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 4347 PERF. 3826 - 3830										
08	558 N	422	-0-	-136	-0-	422	2	N	-0-	-0-
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2	N	-0-	-0-
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2	N	-0-	-0-
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2	N	-0-	-0-
*12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2	N	-0-	-0-
*01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2	N	-0-	-0-
CANTY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 153136 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 4021 PERF. 3952 - 3962										
08	186 N	107	-0-	-79	-0-	107	2	N	-0-	-0-
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-	-0-
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-	-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-	-0-
*12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-	-0-
*01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-	-0-

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
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	
08		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-		118
09		90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2	N	-0-		118
10		124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2	N	-0-		118
11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-		118
12		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-		118
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		118

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
08		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3	N	-0-		50
09		90 N	71	-0-	-19	-0-	71	3	N	-0-		50
10		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-		50
11		90 N	69	-0-	-21	-0-	69	3	N	-0-		50
*12		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		50
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		50

BEN'S (GARDNER)				07040 175	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD			
VAN OPERATING, LTD.				881442								
SOUTH GREEN "72"		WELL #:		2	RRCID ->	198639	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	4512	PERF.	3282 - 3285
08		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-		-0-
09		330 N	207	-0-	-123	-0-	207	3	N	-0-		-0-
10		248 N	183	-0-	-65	-0-	183	3	N	-0-		-0-
11		240 N	151	-0-	-89	-0-	151	3	N	-0-		-0-
12		217 N	120	-0-	-97	-0-	120	3	N	-0-		-0-
01		186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3	N	-0-		-0-

BENDA (CADD)				07091 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD			
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC				259788								
YATES, L. H. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	267506	COMPL. DATE	08/29/2012	TOTAL DEPTH	5665	PERF.	4952 - 5008
08		6257	6257	-0-	-0-	22611	6256	2	1 9	N	1	126
09		5472	5472	-0-	-0-	22611	5472	2		N	-0-	126
10		5270	4936	-0-	-334	22277	4936	2		N	-0-	126
11		5100	3417	-0-	-1683	20594	3417	2		N	-0-	126
*12		6155	6155	-0-	-0-	20594	6144	2	11 9	N	10	136
01		5270	5219	-0-	-51	20543	5217	2	2 9	N	2	138

BENTLEY (BASAL CONGL.)				07197 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PALO PINTO			
TREY RESOURCES INC.				868529								
STUART, J.N. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	152846	COMPL. DATE	12/23/1994	TOTAL DEPTH	3649	PERF.	3580 - 3585
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-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

-----												
BERRYMAN (KICHI CREEK LIMESTONE)			07395 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
J.W.S.			427277									
MARTIN, C.O. (A)			WELL #: 1		RRCID -> 069393		COMPL. DATE 03/05/1976		TOTAL DEPTH 3805		PERF. N/A	
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
-----												
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2	N	-0-		-0-
09	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2	N	-0-		-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		-0-
*01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		-0-
-----												
RED HILLS OPERATING CO.			696725									
BERRYMAN, A. R.			WELL #: 1		RRCID -> 017327		COMPL. DATE 05/18/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2781 - 2789	
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-		-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2	N	-0-		-0-
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2	N	-0-		-0-
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2	N	-0-		-0-
12	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2	N	-0-		-0-
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2	N	-0-		-0-
-----												
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.			828317									
DOROTHY, FAYE			WELL #: 2		RRCID -> 081594		COMPL. DATE 02/16/1979		TOTAL DEPTH 3155		PERF. 2764 - 2774	
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-		-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-		-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		-0-
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
FAYE, DOROTHY			WELL #: 3		RRCID -> 083568		COMPL. DATE 06/30/1979		TOTAL DEPTH 3225		PERF. 2800 - 2812	
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2	N	-0-		-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-		-0-
12	DELQ PR		90	-0-	90	90	90	2	N	-0-		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	90			N	NO RPT		-0-
-----												
WILLOUGHBY			WELL #: 1		RRCID -> 131398		COMPL. DATE 06/27/1989		TOTAL DEPTH 2786		PERF. 2652 - 2658	
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												

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	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	117
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	117
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	117
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	117
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	117
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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												
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	221	2	-0-
11		290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	268	2	-0-
12		247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	231	2	-0-
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-			N	-0-	-0-
LAMKIN, ROY WELL #: 1 RRCID -> 073356 COMPL. DATE 07/09/1977 TOTAL DEPTH 4923 PERF. N/A												
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	-0-
11		113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	9	2	-0-
12		96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-	-0-
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265												
PATTON WELL #: 1 RRCID -> 127736 COMPL. DATE 01/12/1991 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4901 - 4913												
08		293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-
09		288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-
10		310 N	298	-0-	-12	-0-	-0-	298	2		N	-0-
11		270 N	239	-0-	-31	-0-	-0-	239	2		N	-0-
12		310 N	242	-0-	-68	-0-	-0-	242	2		N	-0-
01		310 N	299	-0-	-11	-0-	-0-	299	2		N	-0-
FONDREN WELL #: 1 RRCID -> 127950 COMPL. DATE 07/23/1988 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 4884 - 4898												
08		248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	248	2		N	21
09		249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	249	2		N	21
10		310 N	243	-0-	-67	-0-	-0-	243	2		N	21
11		240 N	205	-0-	-35	-0-	-0-	205	2		N	21
12		248 N	206	-0-	-42	-0-	-0-	206	2		N	21
01		248 N	224	-0-	-24	-0-	-0-	224	2		N	21
SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 129218 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 5029 PERF. 3814 - 3908												
08		279 N	35	-0-	-244	-0-	-0-	35	2		N	-0-
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-



BETHESDA (BIG SALINE)		//CONT.//	07565 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
MKS NATURAL GAS COMPANY			518491								
COURTNEY		WELL #:	3	RRCID ->	123406	COMPL. DATE	01/26/1987	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4925 - 4936	
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
08		93 N	6	-0-	-87	-0-	6 2	N	-0-		39
09		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2	N	-0-		39
10		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2	N	-0-		39
11		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	N	-0-		39
12		155 N	47	-0-	-108	-0-	47 2	N	-0-		39
01		217 N	54	-0-	-163	-0-	54 2	N	-0-		39
-----											
PETTYJOHN, J.P.		WELL #:	2	RRCID ->	131320	COMPL. DATE	06/05/1989	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4746 - 4933	
08		558 N	324	-0-	-234	-0-	324 2	N	-0-		1
09		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2	N	-0-		1
10		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2	N	-0-		1
11		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2	N	-0-		1
12		527 N	273	-0-	-254	-0-	273 2	N	-0-		1
01		496 N	385	-0-	-111	-0-	385 2	N	-0-		1
-----											
MEEKER AND COMPANY, INC.		WELL #:	1A	RRCID ->	259247	COMPL. DATE	02/10/2010	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4950 - 4970	
PEARSON, J. M.			558961								
08		2170 N	1847	-0-	-323	-0-	1847 2	N	-0-		-0-
09		2040 N	1629	-0-	-411	-0-	1629 2	N	-0-		-0-
10		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 2	N	-0-		-0-
11		1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12		1674 N	423	-0-	-1251	-0-	423 2	N	-0-		-0-
01		1426 N	94	-0-	-1332	-0-	94 2	N	-0-		-0-
-----											
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		WELL #:	1	RRCID ->	065420	COMPL. DATE	09/25/1975	TOTAL DEPTH	5060	PERF. N/A	
BULLARD			629889								
08		403 N	370	-0-	-33	-0-	7 1	363 2	N	-0-	10
09		325 N	325	-0-	-0-	-0-	6 1	319 2	N	-0-	10
10		363 N	363	-0-	-0-	-0-	7 1	356 2	N	-0-	10
11		380 N	380	-0-	-0-	-0-	10 1	370 2	N	-0-	10
*12		407 N	407	-0-	-0-	-0-	4 1	403 2	N	-0-	10
01		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT	10
-----											
OXXN		WELL #:	1	RRCID ->	101306	COMPL. DATE	07/03/1982	TOTAL DEPTH	4979	PERF. 4820 - 4825	
LEATHERMAN			630579								
08		837 N	712	-0-	-125	-0-	712 2	N	-0-		-0-
09		600 N	405	-0-	-195	-0-	405 2	N	-0-		-0-
10		775 N	8	-0-	-767	-0-	8 2	N	-0-		-0-
11		690 N	353	-0-	-337	-0-	353 2	N	-0-		-0-
12		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2	N	-0-		-0-
*01		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2	N	-0-		-0-
-----											
RWA, LLC		WELL #:	2	RRCID ->	069109	COMPL. DATE	09/23/1976	TOTAL DEPTH	4830	PERF. N/A	
SWANSON-WALDRUM UNIT			687608								
08		587 N	587	-0-	-0-	-0-	136 1	451 3	N	-0-	-0-
09		540 N	502	-0-	-38	-0-	117 1	385 3	N	-0-	-0-
10		775 N	702	-0-	-73	-0-	168 1	534 3	N	-0-	-0-
11		672 N	672	-0-	-0-	-0-	168 1	504 3	N	-0-	-0-
*12		661 N	661	-0-	-0-	-0-	167 1	494 3	N	-0-	-0-
01		713 N	439	-0-	-274	-0-	110 1	329 3	N	-0-	-0-

BETHESDA (BIG SALINE) //CONT.// 07565 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 RWA, LLC //CONT.// 687608  
 CYRIER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069176 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 4823 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	80	1	263	3	N	-0-			-0-
09	300 N	265	-0-	-35	-0-	62	1	203	3	N	-0-			-0-
10	341 N	323	-0-	-18	-0-	77	1	246	3	N	-0-			-0-
11	330 N	309	-0-	-21	-0-	77	1	232	3	N	-0-			-0-
12	279 N	273	-0-	-6	-0-	69	1	204	3	N	-0-			-0-
01	310 N	264	-0-	-46	-0-	66	1	198	3	N	-0-			-0-

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 161912 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4852 - 5010

08	31 N	20	-0-	-11	-0-	5	1	15	3	N	-0-			-0-
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	3	1	10	3	N	-0-			-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925  
 RUSSELL, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 074238 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 4940 PERF. N/A

08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	81	1	457	3	Y	-0-			-0-
09	420 N	292	-0-	-128	-0-	39	1	253	3	Y	-0-			-0-
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	103	1	406	3	Y	-0-			-0-
11	510 N	401	-0-	-109	-0-	82	1	319	3	Y	-0-			-0-
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	84	1	296	3	Y	-0-			-0-
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT			-0-

BETHESDA (CADD0) 07565 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 HOBSON, PHILIP R. 390661  
 HOBSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 090890 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 3155 - 3194

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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

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

08	589 N	507	-0-	-82 B	-0-	118	1	389	3	N	-0-			-0-
09	390 N	378	-0-	-12 B	-0-	88	1	290	3	N	-0-			-0-
10	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	124	1	396	3	N	-0-			-0-
11	480 N	437	-0-	-43 B	-0-	109	1	328	3	N	-0-			-0-
*12	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	130	1	385	3	N	-0-			-0-
01	527 N	395	-0-	-132 B	-0-	99	1	296	3	N	-0-			-0-

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

08	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	5	1	19	3	N	-0-			-0-
09	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	7	1	28	3	N	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	6	1	28	3	N	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	4	1	18	3	N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

BETHESDA (CADDO)		//CONT.// 07565 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
RWA, LLC		//CONT.// 687608										
LAMPKIN, W. W.		WELL #: 1		RRCID -> 072855		COMPL. DATE 06/13/1977		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
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
08	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	17 1	57 3	N	-0-			-0-
09	30 N	4	-0-	-26 B	-0-	1 1	3 3	N	-0-			-0-
10	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	15 1	46 3	N	-0-			-0-
11	60 N	57	-0-	-3 B	-0-	14 1	43 3	N	-0-			-0-
12	4 N	3	-0-	-1 B	-0-	1 1	2 3	N	-0-			-0-
01	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	14 1	43 3	N	-0-			-0-
-----												
STAFFORD		WELL #: 1		RRCID -> 166995		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 4982 PERF. 3710 - 3755				
08	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	70 1	232 3	N	-0-			-0-
09	240 N	158	-0-	-82 B	-0-	37 1	121 3	N	-0-			-0-
10	372 N	308	-0-	-64 B	-0-	74 1	234 3	N	-0-			-0-
11	300 N	286	-0-	-14 B	-0-	72 1	214 3	N	-0-			-0-
*12	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	74 1	220 3	N	-0-			-0-
01	310 N	222	-0-	-88 B	-0-	56 1	166 3	N	-0-			-0-
-----												
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				
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 2		Y	-0-			-0-
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-			-0-
*10	775 N	101	-0-	-674	-0-	101 2		Y	-0-			-0-
*11	930 N	149	-0-	-781	-0-	149 2		Y	-0-			-0-
*12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		Y	-0-			-0-
*01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		Y	-0-			-0-
-----												
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				
08	558 N	200	-0-	-358	-0-	200 3		N	-0-			46
09	510 N	150	-0-	-360	-0-	150 3		N	-0-			46
10	403 N	175	-0-	-228	-0-	175 3		N	-0-			46
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-			46
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-			46
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
-----												
BIBB, EAST(MARBLE FALLS-STORAGE)		07684 500		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: COMANCHE				
BRANCH, JESSIE C.		088610										
JONES, FRED		WELL #: 1		RRCID -> 017329		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 2445 PERF. 2190 - 2210				
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BIG BEN (BIG SALINE A-1)		07756 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
COLOTEX OPERATING, LLC		168908								
BARRON		WELL #: 2		RRCID -> 210271		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3116 - 3120		
M	O	GAS PROD	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
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-		17 2			-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
-----										
BARRON		WELL #: 5		RRCID -> 213070		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 3395 PERF. 3112 - 3122		
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
-----										
BARRON		WELL #: 6		RRCID -> 213662		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 3795 PERF. 3079 - 3085		
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
-----										
BIG BUFFALO (CADD0)		07770 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: THROCKMORTON		
BRECK OPERATING CORP.		089974								
LAMBSHEAD B-8		WELL #: 2D		RRCID -> 152297		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4344 - 4398		
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-		545 3		Y	-0-
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-		598 3		Y	-0-
10	527 N	507	-0-	-20	-0-		507 3		Y	-0-
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-		517 3		Y	-0-
12	527 N	395	-0-	-132	-0-		395 3		Y	-0-
01	496 N	465	-0-	-31	-0-		465 3		Y	-0-
-----										
LAMBSHEAD C-9		WELL #: 1		RRCID -> 208953		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4366 - 4372		
08	589 N	571	-0-	-18	-0-		452 3	119 9	N	108
09	570 N	548	-0-	-22	-0-		437 3	111 9	N	101
10	589 N	565	-0-	-24	-0-		442 3	123 9	N	112
11	540 N	527	-0-	-13	-0-		409 3	118 9	N	107
12	558 N	536	-0-	-22	-0-		415 3	121 9	N	110
01	558 N	516	-0-	-42	-0-		385 3	131 9	N	119
-----										
LAMBSHEAD C-10		WELL #: 1D		RRCID -> 265301		COMPL. DATE 12/02/2011		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4238 - 4266		
08	248 N	209	-0-	-39	-0-		195 3	14 9	N	13
09	240 N	165	-0-	-75	-0-		153 3	12 9	N	11
10	217 N	155	-0-	-62	-0-		142 3	13 9	N	12
11	210 N	137	-0-	-73	-0-		119 3	18 9	N	16
12	186 N	124	-0-	-62	-0-		107 3	17 9	N	15
01	155 N	101	-0-	-54	-0-		95 3	6 9	N	5

BIG HOLE (ATOKA "C")  
BRAMMER PETROLEUM, INC.  
BUXTON

07893 100 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO  
088600  
WELL #: 1 RRCID -> 114298 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4171 - 4181

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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

KORNYE-TILLMAN COMPANY  
MCMURREY-MITCHELL UNIT

475741  
WELL #: 1 RRCID -> 137585 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 4100 - 4126

08	1240 #	1131	-0-	-109	-0-	1131	2			N	-0-					40
09	1200 #	1079	-0-	-121	-0-	1079	2			N	-0-					40
10	1240 #	1077	-0-	-163	-0-	1077	2			N	-0-					40
11	1200 #	1041	-0-	-159	-0-	1041	2			N	-0-					40
12	1116 #	1010	-0-	-106	-0-	1010	2			N	-0-					40
*01	1129 R	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					40

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.  
MCMURREY, M. H.

631388  
WELL #: 2001 RRCID -> 183512 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 3812 - 3817

08	682 #	624	-0-	-58	-0-	624	2			N	-0-					58
09	704 R	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					58
10	713 #	630	-0-	-83	-0-	630	2			N	-0-					58
11	690 #	652	-0-	-38	-0-	652	2			N	-0-					58
12	713 #	636	-0-	-77	-0-	636	2			N	-0-					58
01	713 #	636	-0-	-77	-0-	636	2			N	-0-					58

RIFE ENERGY OPERATING, INC.  
MCCLURE, J. M.

711370  
WELL #: 3 RRCID -> 135602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4101 - 4108

08	527 #	333	-0-	-194	-0-	333	2			N	-0-					106
09	360 #	161	-0-	-199	-0-	161	2			N	-0-					106
10	372 #	243	-0-	-129	-0-	243	2			N	-0-	88	1			18
11	300 #	258	-0-	-42	-0-	258	2			N	-0-					18
12	341 #	266	-0-	-75	-0-	266	2			N	-0-					18
01	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					18

BIG SALINE (STRAWN)  
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC  
COX UNIT

08020 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
870311  
WELL #: 1H RRCID -> 279230 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 5093 - 5100

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG SANDY (CADDO)  
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.  
TOMLIN, O., -A- UNIT

08030 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
105675  
WELL #: 6 U RRCID -> 017333 COMPL. DATE 10/19/1961 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3281 - 3294

08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
*12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

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

M	O	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
08		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		Y	-0-			-0-
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		Y	-0-			-0-
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		Y	-0-			-0-
11		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		Y	-0-			-0-
*12		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		Y	-0-			-0-
01		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

08		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		Y	-0-			-0-
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		Y	-0-			-0-
10		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		Y	-0-			-0-
11		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		Y	-0-			-0-
*12		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		Y	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

-----

TOMLIN, O. UNIT WELL #: 1-W RRCID -> 144038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3834 PERF. 3806 - 3814

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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 10/16/2015 - PLUGGED 10/16/15

-----

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

08		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		Y	-0-			-0-
09		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		Y	-0-			-0-
10		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		Y	-0-			-0-
11		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		Y	-0-			-0-
*12		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		Y	-0-			-0-
01		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

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		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		Y	-0-			-0-
11		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		Y	-0-			-0-
*12		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		Y	-0-			-0-
01		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

08		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		Y	-0-			-0-
09		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		Y	-0-			-0-
10		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		Y	-0-			-0-
11		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		Y	-0-			-0-
*12		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		Y	-0-			-0-
01		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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		1116 N	906	-0-	-210	-0-	906	2	N	-0-			-0-
09		990 N	855	-0-	-135	-0-	855	2	N	-0-			-0-
10		992 N	828	-0-	-164	-0-	828	2	N	-0-			-0-
11		870 N	813	-0-	-57	-0-	813	2	N	-0-			-0-
12		899 N	794	-0-	-105	-0-	794	2	N	-0-			-0-
01		837 N	775	-0-	-62	-0-	775	2	N	-0-			-0-

-----

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
09		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2	N	-0-			-0-
10		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2	N	-0-			-0-
11		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2	N	-0-			-0-
12		589 N	242	-0-	-347	-0-	242	2	N	-0-			-0-
01		589 N	549	-0-	-40	-0-	549	2	N	-0-			-0-

-----

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
09		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2	N	-0-			-0-
10		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2	N	-0-			-0-
11		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2	N	-0-			-0-
12		434 N	251	-0-	-183	-0-	251	2	N	-0-			-0-
01		465 N	320	-0-	-145	-0-	320	2	N	-0-			-0-

-----

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-			14
09		30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2	N	-0-			14
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			14
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			14
12		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			14
*01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			14

-----

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4

-----

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2015 - P/A 09/29/15													

-----

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2	N	-0-			3
09		900 N	831	-0-	-69	-0-	831	2	N	-0-			3
10		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2	N	-0-			3
11		930 N	854	-0-	-76	-0-	854	2	N	-0-			3
12		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2	N	-0-			3
*01		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2	N	-0-			3

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	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
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-	1	
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-	1	
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-	1	
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2	N	-0-	1	
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-	1	
*01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-	1	
-----											
MIZE,R.B. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 113939		COMPL. DATE 11/09/1984		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3734 - 3800			
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-	11	
09	330 N	174	-0-	-156	-0-	174	2	N	-0-	11	
10	341 N	101	-0-	-240	-0-	101	2	N	-0-	11	
11	330 N	16	-0-	-314	-0-	16	2	N	-0-	11	
12	186 N	13	-0-	-173	-0-	13	2	N	-0-	11	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	11	
-----											
CEE BAR RANCH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 114241		COMPL. DATE 11/21/1984		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3707 - 3790			
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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2	
01	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			
08	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2	N	-0-	-0-	
09	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2	N	-0-	-0-	
10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2	N	-0-	-0-	
11	1260 N	1071	-0-	-189	-0-	1071	2	N	-0-	-0-	
12	1240 N	1208	-0-	-32	-0-	1208	2	N	-0-	-0-	
01	1147 N	1053	-0-	-94	-0-	1053	2	N	-0-	-0-	
-----											
CEE BAR RANCH "D"		WELL #: 1		RRCID -> 115332		COMPL. DATE 01/25/1985		TOTAL DEPTH 4654 PERF. 3754 - 3778			
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-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	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			
08	589 N	395	-0-	-194	-0-	395	2	N	-0-	3	
09	450 N	350	-0-	-100	-0-	350	2	N	-0-	3	
10	434 N	348	-0-	-86	-0-	348	2	N	-0-	3	
11	390 N	309	-0-	-81	-0-	309	2	N	-0-	3	
12	372 N	325	-0-	-47	-0-	325	2	N	-0-	3	
*01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2	N	-0-	3	
-----											
PARCLAY-CEE BAR		WELL #: 1		RRCID -> 117510		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 4796 PERF. 4089 - 4100			
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2	N	-0-	14	
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2	N	-0-	14	
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2	N	-0-	14	
11	480 N	477	-0-	-3	-0-	477	2	N	-0-	14	
12	496 N	489	-0-	-7	-0-	489	2	N	-0-	14	
01	496 N	485	-0-	-11	-0-	485	2	N	-0-	14	



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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	930 N	843	-0-	-87	-0-	843	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	840 N	750	-0-	-90	-0-	750	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	899 N	800	-0-	-99	-0-	800	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	837 N	796	-0-	-41	-0-	796	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
EARP UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	117695	COMPL. DATE	07/19/1985	TOTAL DEPTH	4799	PERF.	3743 - 3846	
08	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	9
09	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	9
10	1488 N	1283	-0-	-205	-0-	1283	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	9
11	1350 N	1245	-0-	-105	-0-	1245	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	9
12	1364 N	1293	-0-	-71	-0-	1293	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	9
*01	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	9
-----													
MIZE, R.B. "E"		WELL #:		1	RRCID ->	119210	COMPL. DATE	11/11/1985	TOTAL DEPTH	4644	PERF.	3601 - 3655	
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	23
-----													
CEE BAR RANCH "F"		WELL #:		1	RRCID ->	119211	COMPL. DATE	11/29/1985	TOTAL DEPTH	4198	PERF.	3667 - 3944	
08	713 N	484	-0-	-229	-0-	484	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	30
09	480 N	446	-0-	-34	-0-	446	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	30
10	527 N	466	-0-	-61	-0-	466	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	30
11	480 N	417	-0-	-63	-0-	417	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	30
12	465 N	412	-0-	-53	-0-	412	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	30
01	465 N	416	-0-	-49	-0-	416	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	30
-----													
CEE BAR RANCH "G"		WELL #:		1	RRCID ->	119461	COMPL. DATE	12/10/1985	TOTAL DEPTH	4707	PERF.	3750 - 3878	
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	13
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	13
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	13
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	13
12	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	13
01	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	13
-----													
MIZE,R.B. "G"		WELL #:		1	RRCID ->	119877	COMPL. DATE	11/23/1985	TOTAL DEPTH	4737	PERF.	3765 - 3840	
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	9
09	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	9
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	9
11	300 N	282	-0-	-18	-0-	282	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	9
12	434 N	259	-0-	-175	-0-	259	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	9
01	465 N	247	-0-	-218	-0-	247	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	9
-----													
CEE BAR RANCH "I"		WELL #:		1	RRCID ->	121678	COMPL. DATE	07/01/1986	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3705 - 3765	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-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	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
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-		5
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-		5
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2	N	-0-		5
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-		5
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-		5
*01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-		5
-----											
CEE BAR RANCH "J"		WELL #:		1	RRCID ->	122245	COMPL. DATE	09/28/1986	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3698 - 3760
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
-----											
CEE BAR RANCH "L"		WELL #:		1	RRCID ->	122428	COMPL. DATE	10/20/1986	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3714 - 3758
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-		5
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2	N	-0-		5
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2	N	-0-		5
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2	N	-0-		5
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2	N	-0-		5
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2	N	-0-		5
-----											
BURNS		WELL #:		1	RRCID ->	122534	COMPL. DATE	10/25/1986	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3802 - 3852
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
01	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
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
01	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
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2	N	-0-		18
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2	N	-0-		18
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2	N	-0-		18
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-		18
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-		18
*01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-		18
-----											
MIZE,R.B. "K"		WELL #:		1	RRCID ->	124119	COMPL. DATE	05/03/1987	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3711 - 3758
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-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	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-		353 2		N	-0-		10
09	360 N	335	-0-	-25	-0-		335 2		N	-0-		10
10	372 N	343	-0-	-29	-0-		343 2		N	-0-		10
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-		332 2		N	-0-		10
12	341 N	339	-0-	-2	-0-		339 2		N	-0-		10
01	341 N	338	-0-	-3	-0-		338 2		N	-0-		10
-----												
CEE BAR RANCH "N"		WELL #:		1	RRCID ->	125884	COMPL. DATE	11/29/1987	TOTAL DEPTH	4093	PERF. 3651 - 3704	
08	815 N	815	-0-	-0-	-0-		815 2		N	-0-		3
09	810 N	791	-0-	-19	-0-		791 2		N	-0-		3
10	837 N	755	-0-	-82	-0-		755 2		N	-0-		3
11	780 N	760	-0-	-20	-0-		760 2		N	-0-		3
12	858 N	858	-0-	-0-	-0-		858 2		N	-0-		3
*01	854 N	854	-0-	-0-	-0-		854 2		N	-0-		3
-----												
CEE BAR RANCH "C"		WELL #:		2	RRCID ->	126958	COMPL. DATE	04/14/1988	TOTAL DEPTH	4098	PERF. 3758 - 3814	
08	1054 N	908	-0-	-146	-0-		908 2		N	-0-		5
09	900 N	848	-0-	-52	-0-		848 2		N	-0-		5
10	868 N	720	-0-	-148	-0-		720 2		N	-0-		5
11	870 N	437	-0-	-433	-0-		437 2		N	-0-		5
12	868 N	824	-0-	-44	-0-		824 2		N	-0-		5
*01	970 N	970	-0-	-0-	-0-		970 2		N	-0-		5
-----												
EARP		WELL #:		2	RRCID ->	126960	COMPL. DATE	04/11/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3811 - 3922	
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-		140 2		N	-0-		28
09	150 N	134	-0-	-16	-0-		134 2		N	-0-		28
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-		159 2		N	-0-		28
11	150 N	142	-0-	-8	-0-		142 2		N	-0-		28
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-		160 2		N	-0-		28
*01	166 N	166	-0-	-0-	-0-		166 2		N	-0-		28
-----												
CEE BAR RANCH "B"		WELL #:		2	RRCID ->	127106	COMPL. DATE	04/19/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3740 - 3851	
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_____ 10/05/2015 - P/A 10/05/15												
-----												
CEE BAR RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	127152	COMPL. DATE	04/24/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3726 - 3815	
08	93 N	84	-0-	-9	-0-		84 2		N	-0-		2
09	90 N	77	-0-	-13	-0-		77 2		N	-0-		2
10	93 N	78	-0-	-15	-0-		78 2		N	-0-		2
11	90 N	68	-0-	-22	-0-		68 2		N	-0-		2
12	93 N	62	-0-	-31	-0-		62 2		N	-0-		2
01	93 N	75	-0-	-18	-0-		75 2		N	-0-		2
-----												
CEE BAR RANCH "O"		WELL #:		1	RRCID ->	127154	COMPL. DATE	04/19/1988	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3758 - 3805	
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15

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 #:		2	RRCID ->	127155	COMPL. DATE	04/26/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3762 -	3875	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
08	1333 N	1324	-0-	-9	-0-		1324 2			N	-0-			20
09	1320 N	1152	-0-	-168	-0-		1152 2			N	-0-			20
10	1271 N	1164	-0-	-107	-0-		1164 2			N	-0-			20
11	1290 N	935	-0-	-355	-0-		935 2			N	-0-			20
12	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-		1330 2			N	-0-			20
*01	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-		1305 2			N	-0-			20
-----														
CEE BAR RANCH "A"		WELL #:		3	RRCID ->	127182	COMPL. DATE	04/30/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3686 -	3770	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2015 - P/A 10/01/15														
-----														
RASBERRY, A.W.		WELL #:		2	RRCID ->	127185	COMPL. DATE	05/04/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3725 -	3720	
08	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-		1245 2			N	-0-			-0-
09	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-		1073 2			N	-0-			-0-
10	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-		1258 2			N	-0-			-0-
11	1200 N	1064	-0-	-136	-0-		1064 2			N	-0-			-0-
12	1116 N	1017	-0-	-99	-0-		1017 2			N	-0-			-0-
01	1271 N	975	-0-	-296	-0-		975 2			N	-0-			-0-
-----														
FEARS		WELL #:		4	RRCID ->	127217	COMPL. DATE	05/12/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3663 -	3823	
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
01	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	
08	650 N	650	-0-	-0-	-0-		650 2			N	-0-			-0-
09	660 N	609	-0-	-51	-0-		609 2			N	-0-			-0-
10	682 N	622	-0-	-60	-0-		622 2			N	-0-			-0-
11	630 N	120	-0-	-510	-0-		120 2			N	-0-			-0-
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CEE BAR RANCH "H"		WELL #:		2	RRCID ->	127220	COMPL. DATE	05/07/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3699 -	3808	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
-----														
CEE BAR RANCH "L"		WELL #:		2	RRCID ->	127265	COMPL. DATE	05/14/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3622 -	3683	
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-		656 2			N	-0-			-0-
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-		547 2			N	-0-			-0-
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-		517 2			N	-0-			-0-
11	630 N	515	-0-	-115	-0-		515 2			N	-0-			-0-
12	558 N	515	-0-	-43	-0-		515 2			N	-0-			-0-
01	527 N	438	-0-	-89	-0-		438 2			N	-0-			-0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200							
MIZE, R.B. "D"		WELL #:		2	RRCID ->	127426	COMPL. DATE	05/21/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3686 - 3750
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
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		N	-0-		24
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-		24
10	496 N	459	-0-	-37	-0-	459 2		N	-0-		24
11	450 N	434	-0-	-16	-0-	434 2		N	-0-		24
12	465 N	432	-0-	-33	-0-	432 2		N	-0-		24
01	465 N	422	-0-	-43	-0-	422 2		N	-0-		24
-----											
CEE BAR RANCH "O"		WELL #:		3	RRCID ->	127428	COMPL. DATE	05/27/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3730 - 3802
08	589 N	567	-0-	-22	-0-	567 2		N	-0-		56
09	570 N	552	-0-	-18	-0-	552 2		N	-0-		56
10	589 N	559	-0-	-30	-0-	559 2		N	-0-		56
11	540 N	534	-0-	-6	-0-	534 2		N	-0-		56
12	558 N	553	-0-	-5	-0-	553 2		N	-0-		56
01	558 N	544	-0-	-14	-0-	544 2		N	-0-		56
-----											
EARP "A"		WELL #:		2	RRCID ->	127465	COMPL. DATE	05/31/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3810 - 3870
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
01	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
08	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2		N	-0-		6
09	1200 N	1038	-0-	-162	-0-	1038 2		N	-0-		6
10	1178 N	1110	-0-	-68	-0-	1110 2		N	-0-		6
11	1110 N	910	-0-	-200	-0-	910 2		N	-0-		6
12	1085 N	951	-0-	-134	-0-	951 2		N	-0-		6
01	1116 N	934	-0-	-182	-0-	934 2		N	-0-		6
-----											
CEE BAR RANCH "O"		WELL #:		2	RRCID ->	127699	COMPL. DATE	06/17/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3658 - 3722
08	14B2 EXT	-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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
-----											
NACHTIGALL		WELL #:		2	RRCID ->	127752	COMPL. DATE	07/10/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3688 - 3750
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	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
08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2		N	-0-		15
09	540 N	535	-0-	-5	-0-	535 2		N	-0-		15
10	558 N	525	-0-	-33	-0-	525 2		N	-0-		15
11	540 N	511	-0-	-29	-0-	511 2		N	-0-		15
12	558 N	525	-0-	-33	-0-	525 2		N	-0-		15
01	527 N	506	-0-	-21	-0-	506 2		N	-0-		15

OIL AND GAS DIVISION

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH							
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200											
CEE BAR RANCH "M"		WELL #:		2	RRCID ->	145406	COMPL. DATE	05/14/1993	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3721	-	3835	
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
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
01	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	
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
-----															
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		WELL #:	1	RRCID ->	126031	COMPL. DATE	12/12/1987	TOTAL DEPTH	4540	PERF.	3734	-	3794
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	351	1	967	3	N	-0-			-0-
09	1260	N	1174	-0-	-86	-0-	321	1	853	3	N	-0-			-0-
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	372	1	912	3	N	-0-			-0-
11	1290	N	1218	-0-	-72	-0-	386	1	832	3	N	-0-			-0-
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	326	1	917	3	N	-0-			-0-
01	1271	N	220	-0-	-1051	-0-	60	1	160	3	N	-0-			-0-
-----															
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES		912942		WELL #:	2	RRCID ->	130414	COMPL. DATE	06/14/1988	TOTAL DEPTH	4125	PERF.	3724	-	3780
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BIG WALLY (BASAL CONGL.)		08068 050		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ERATH								
REVAL EXPLORATION LLC		703607													
GIBSON		WELL #:		1L	RRCID ->	163110	COMPL. DATE	04/17/1997	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3193	-	3201	
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-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BILCO (MORRIS)		08124 500		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN								
KING ENERGY RESOURCES		465526													
GASSIOTT		WELL #:		1	RRCID ->	129421	COMPL. DATE	12/20/1988	TOTAL DEPTH	3030	PERF.	2710	-	2722	
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-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	4			N	-0-			-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	3565 #	2326	-0-	-1239 B	-41701	2326	3	N	-0-			-0-
09	3360 #	4865	-0-	1505 B	-40196	4865	3	N	-0-			-0-
10	3565 #	3440	-0-	-125 B	-40321	3440	3	N	-0-			-0-
11	3450 #	3748	-0-	298 B	-40023	3748	3	N	-0-			-0-
12	4650	2992	-0-	-1658 B	-41681	2992	3	N	-0-			-0-
01	4650	2816	-0-	-1834 B	-43515	2816	3	N	-0-			-0-
-----												
ECHOLS, BILL		WELL #: 8		RRCID -> 217818		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 4057 - 4168		
08	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885	3	N	-0-			-0-
09	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817	3	N	-0-			-0-
10	899 N	899	-0-	-0- B	-0-	899	3	N	-0-			-0-
11	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884	3	N	-0-			-0-
12	837 N	481	-0-	-356 B	-0-	481	3	N	-0-			-0-
01	899 N	715	-0-	-184 B	-0-	715	3	N	-0-			-0-
-----												
ECHOLS, BILL		WELL #: 9		RRCID -> 227570		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 4221		PERF. 3938 - 4055		
08	1860 N	1052	-0-	-808 B	-17385	1052	3	N	-0-			-0-
09	1290 N	1018	-0-	-272 B	-17385	1018	3	N	-0-			-0-
10	1271 N	516	-0-	-755 B	-17385	516	3	N	-0-			-0-
11	1020 N	649	-0-	-371 B	-17385	649	3	N	-0-			-0-
12	1054 N	991	-0-	-63 B	-17385	991	3	N	-0-			-0-
01	527 N	1368	-0-	841 B	-16544	1368	3	N	-0-			-0-
-----												
ECHOLS, BILL		WELL #: 13		RRCID -> 236872		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3880 - 3884		
08	31 N	163	-0-	132 B	-34487	163	3	N	-0-			-0-
09	30 N	168	-0-	138 B	-34349	168	3	N	-0-			-0-
10	527 N	542	-0-	15 B	-34334	542	3	N	-0-			-0-
11	150 N	646	-0-	496 B	-33838	646	3	N	-0-			-0-
12	186 N	200	-0-	14 B	-33824	200	3	N	-0-			-0-
01	527 N	185	-0-	-342 B	-33824	185	3	N	-0-			-0-
-----												
ECHOLS, BILL		WELL #: 16		RRCID -> 250662		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 4465		PERF. 4048 - 4100		
08	62 N	18	-0-	-44 B	-0-	18	3	N	-0-			-0-
09	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26	3	N	-0-			-0-
10	124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108	3	N	-0-			-0-
11	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3	N	-0-			-0-
12	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3	N	-0-			-0-
01	93 N	56	-0-	-37 B	-0-	56	3	N	-0-			-0-

BILLIE J. HALL (CONGLOMERATE) TRACER OPERATING, INC. HODGKINS, C. L. NO. 2		08171 100 863965		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95

RITCHIE, ANN		WELL #:		1	RRCID ->	173724	COMPL. DATE	10/12/1995	TOTAL DEPTH	4482	PERF.	3434 - 3439	
*02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-			96
*03	837 N	665	-0-	-172	-0-	665	2		N	-0-			96
*04	750 N	715	-0-	-35	-0-	715	2		N	-0-			96
*05	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-			96
*06	690 N	680	-0-	-10	-0-	680	2		N	-0-			96
*07	744 N	707	-0-	-37	-0-	707	2		N	-0-			96
*08	713 N	453	-0-	-260	-0-	453	2		N	-0-			96
*09	690 N	348	-0-	-342	-0-	348	2		N	-0-			96
*10	744 N	237	-0-	-507	-0-	237	2		N	-0-			96
*11	450 N	281	-0-	-169	-0-	281	2		N	-0-			96
*12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-			96
*01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-			96

RITCHIE, JOHN		WELL #:		2	RRCID ->	173725	COMPL. DATE	10/27/1989	TOTAL DEPTH	3890	PERF.	3589 - 3741
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	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-		-0-
*12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-		-0-
*01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-		-0-

RIEBE, H.		WELL #:		3	RRCID ->	225915	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3880	PERF.	3578 - 3587
08	341 N	336	-0-	-5	-0-	313	2	23 9	N	21	84 1	63
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	317	2	31 9	N	28	81 1	10
10	372 N	313	-0-	-59	-0-	290	2	23 9	N	21		31
11	330 N	212	-0-	-118	-0-	201	2	11 9	N	10		41
12	372 N	233	-0-	-139	-0-	225	2	8 9	N	7		48
01	310 N	248	-0-	-62	-0-	191	2	57 9	N	52		100

RITCHIE-WHARTON		WELL #:		2	RRCID ->	274451	COMPL. DATE	03/29/1994	TOTAL DEPTH	3930	PERF.	3626 - 3644
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RITCHIE-WHARTON		WELL #:		1	RRCID ->	274902	COMPL. DATE	04/15/1996	TOTAL DEPTH	3940	PERF.	3631 - 3641
08	465 N	334	-0-	-131	-0-	334	2		N	-0-		-0-
09	450 N	354	-0-	-96	-0-	354	2		N	-0-		-0-
10	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	2		N	-0-		-0-
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-		-0-
12	372 N	334	-0-	-38	-0-	334	2		N	-0-		-0-
01	403 N	357	-0-	-46	-0-	357	2		N	-0-		-0-



BILLIE J. HALL (CONGLOMERATE) TRACER OPERATING, INC. RITCHIE-WHARTON		//CONT.// //CONT.//		08171 100	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
				863965		WELL #:	RRCID ->	275776	COMPL. DATE	01/31/1996	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3578 - 3590	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B	DENY	335	-0-	335	7700	335	2		N	-0-				-0-
09		8054 X	354	-0-	-7700		354	2		N	-0-				-0-
10		393 X	393	-0-	-0-		393	2		N	-0-				-0-
11		367 N	367	-0-	-0-		346	2	21 9	N	19				19
12		372 N	334	-0-	-38		334	2		N	-0-				19
01		403 N	358	-0-	-45		358	2		N	-0-				19
-----															
BILLY-BOB FOAG, INC. LEDBETTER				08237 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS						
				274964		WELL #:	RRCID ->	109205	COMPL. DATE	08/11/1983	TOTAL DEPTH	4242	PERF.	3644 - 3648	
08		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2		Y	-0-				80
09		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2		Y	-0-				80
10		2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2		Y	-0-				80
11		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2		Y	-0-				80
12		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2		Y	-0-				80
*01		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2		Y	-0-				80
-----															
LEDBETTER				WELL #:	2	RRCID ->	110722	COMPL. DATE	08/15/1983	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	3765 - 3771		
08		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2		Y	-0-				76
09		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2		Y	-0-				76
10		2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2		Y	-0-				76
11		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2		Y	-0-				76
12		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2		Y	-0-				76
*01		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2		Y	-0-				76
-----															
BIRDSONG (LAKE SAND) BRAKA OPERATING, L.L.C. STUART, J. N. "B"				08337 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
				088563		WELL #:	RRCID ->	189458	COMPL. DATE	07/08/2002	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3448 - 3456	
08		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-				-0-
09		120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2		N	-0-				-0-
10		124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2		N	-0-				-0-
11		120 N	86	-0-	-34	-0-	86	2		N	-0-				-0-
12		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-				-0-
01		93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-				-0-
-----															
COPELAND RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	189470	COMPL. DATE	03/17/2002	TOTAL DEPTH	3965	PERF.	3542 - 3632		
08		930 N	682	-0-	-248	-0-	682	2		N	-0-				-0-
09		900 N	486	-0-	-414	-0-	486	2		N	-0-				-0-
10		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2		N	-0-				-0-
11		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2		N	-0-				-0-
12		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2		N	-0-				-0-
*01		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2		N	-0-				-0-
-----															
STUART, J. N. "B"				WELL #:	22	RRCID ->	189472	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3450 - 3458		
08		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-				-0-
09		120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2		N	-0-				-0-
10		124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2		N	-0-				-0-
11		120 N	86	-0-	-34	-0-	86	2		N	-0-				-0-
12		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-				-0-
01		93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-				-0-

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 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
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-			-0-
09	120 N	98	-0-	-22	-0-	98 2		N	-0-			-0-
10	124 N	95	-0-	-29	-0-	95 2		N	-0-			-0-
11	120 N	86	-0-	-34	-0-	86 2		N	-0-			-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2		N	-0-			-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2		N	-0-			-0-
-----												
STUART, J. N. "B"		WELL #: 34		RRCID -> 245336		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3716 - 3754				
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-			-0-
09	120 N	98	-0-	-22	-0-	98 2		N	-0-			-0-
10	124 N	95	-0-	-29	-0-	95 2		N	-0-			-0-
11	120 N	86	-0-	-34	-0-	86 2		N	-0-			-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2		N	-0-			-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2		N	-0-			-0-
-----												
STUART, J. N. "B"		WELL #: 33		RRCID -> 249881		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3634 - 3682				
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-			-0-
09	120 N	98	-0-	-22	-0-	98 2		N	-0-			-0-
10	124 N	95	-0-	-29	-0-	95 2		N	-0-			-0-
11	120 N	86	-0-	-34	-0-	86 2		N	-0-			-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2		N	-0-			-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2		N	-0-			-0-
-----												
CUMMING COMPANY, INC. THE		194204		RRCID -> 158043		COMPL. DATE 12/03/1995		TOTAL DEPTH 3906 PERF. 3793 - 3808				
STUART ESTATE "61"		WELL #: 10										
08	620 N	440	-0-	-180	-0-	440 2		N	-0-			-0-
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2		N	-0-			-0-
10	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2		N	-0-			-0-
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2		N	-0-			-0-
*12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STUART "60"		WELL #: 12U		RRCID -> 158316		COMPL. DATE 05/05/1996		TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3734 - 3750				
08	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 2		N	-0-			-0-
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2		N	-0-			-0-
10	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 2		N	-0-			-0-
11	1230 N	1174	-0-	-56	-0-	1174 2		N	-0-			-0-
*12	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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										
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIRDSONG (LAKE SAND) KOKOMO ENERGY, INC. MOUNTAIN TOP		//CONT.//	08337 240 474070	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
MOUNTAIN TOP		WELL #: 7		RRCID -> 147503		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3880		PERF. 3755		-		3769
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MOUNTAIN TOP		WELL #: 6		RRCID -> 147508		COMPL. DATE 09/20/1993				TOTAL DEPTH 3740		PERF. 3707		-		3716
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					54
09	1320 N	1088	-0-	-232	-0-	1088	2			N	-0-					54
10	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					54
11	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					54
12	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					54
01	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					54
MORALES "65"		WELL #: 1		RRCID -> 175322		COMPL. DATE 09/14/1999				TOTAL DEPTH 4550		PERF. 3800		-		3808
08	1240 N	1238	-0-	-2	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
09	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
10	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
11	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
12	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
01	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-
LINK RANCH 56		WELL #: 2		RRCID -> 176354		COMPL. DATE 12/02/1999				TOTAL DEPTH 4054		PERF. 3674		-		3684
08	961 N	498	-0-	-463	-0-	498	2			N	-0-					28
09	570 N	462	-0-	-108	-0-	462	2			N	-0-					28
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					28
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					28
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					28
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					28
LINK RANCH "65"		WELL #: 1		RRCID -> 178037		COMPL. DATE 04/27/2000				TOTAL DEPTH 4039		PERF. 3686		-		3690
08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					95
09	930 N	764	-0-	-166	-0-	764	2			N	-0-					95
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					95
11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					95
12	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					95
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					95

BIRDSONG (LAKE SAND)		//CONT.//		08337 240	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
MARJAC OIL COMPANY, INC.		//CONT.//		526262									
LINK RANCH "55"		WELL #:		1	RRCID ->	186547	COMPL. DATE	12/14/2001	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	3880 - 3892	
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
08		2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2721 2		N	-0-			-0-
09		2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2865 2		N	-0-			-0-
10		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148 2		N	-0-			-0-
11		3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007 2		N	-0-			-0-
12		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060 2		N	-0-			-0-
01		2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-			N	NO RPT			-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION				835707						CNTY: PALO PINTO			
BALL				WELL #:	17	RRCID ->	186406	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3252 - 3260
08	T. A.		727	-0-	727	-0-	83 1	644 2	Y	-0-			-0-
09	T. A.		706	-0-	706	-0-	69 1	637 2	Y	-0-			-0-
10	T. A.		664	-0-	664	-0-	82 1	582 2	Y	-0-			-0-
11	T. A.		506	-0-	506	-0-	23 1	483 2	Y	-0-			-0-
12	T. A.		605	-0-	605	-0-	76 1	529 2	Y	-0-			-0-
*01	3664 X		456	-0-	-3208	-0-	47 1	409 2	Y	-0-			-0-

BALL				WELL #:	25	RRCID ->	263501	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	3643	PERF.	3209 - 3216
08	496 N		408	-0-	-88	-0-	46 1	362 2	N	-0-			-0-
09	420 N		213	-0-	-207	-0-	21 1	192 2	N	-0-			-0-
10	1178 N		93	-0-	-1085	-0-	11 1	82 2	N	-0-			-0-
11	390 N		244	-0-	-146	-0-	11 1	233 2	N	-0-			-0-
12	217 N		17	-0-	-200	-0-	2 1	15 2	N	-0-			-0-
01	93 N		-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-

BALL				WELL #:	26	RRCID ->	273813	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3154 - 3196
08	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIRTHDAY (MORAN) //CONT.// 08375 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD  
 SEQUOIA NATURAL GAS, INC. //CONT.// 767543  
 COMPTON, S. W. WELL #: 6 RRCID -> 199310 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1998 - 2004

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

BLACK GOLD (JERUSALEM ROCK) 08526 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563  
 BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 175967 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4201 - 4203

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1581 N	1445	-0-	-136	-0-		1421	2	24	9	N	22			125
09	1560 N	1548	-0-	-12	-0-		1530	2	18	9	N	16			141
10	1519 N	1450	-0-	-69	-0-		1425	2	25	9	N	23			164
11	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-		1420	2	30	9	N	27			191
12	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-		1601	2	14	9	N	13	162	1	42
*01	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-		1652	2	36	9	N	33			75

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BLACK RANCH (BONNIE, LOWER) 08535 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 BLACK RANCH WELL #: 1BC RRCID -> 148627 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 1734 PERF. 880 - 892

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-		125	2			N	-0-			-0-
09	180 N	138	-0-	-42	-0-		138	2			N	-0-			-0-
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-		216	2			N	-0-			-0-
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-		208	2			N	-0-			-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-		248	2			N	-0-			-0-
*01	304 N	304	-0-	-0-	-0-		304	2			N	-0-			-0-

BLACK RANCH (STRAWN 1100) 08535 825 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 BLACK RANCH WELL #: 20 RRCID -> 148628 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 3041 PERF. 1122 - 1125

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-			-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-			-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-			-0-

-----													
BLACK RANCH (STRAWN 1100)		//CONT.//		08535 825	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
ADDISON, D.		WELL #:		2	RRCID ->	155412	COMPL. DATE	03/27/1995	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	1138 -	1142
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)		(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			-0-	
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-			-0-	
10	155 N	127	-0-	-28	-0-	127 2		N	-0-			-0-	
11	120 N	46	-0-	-74	-0-	46 2		N	-0-			-0-	
12	155 N	29	-0-	-126	-0-	29 2		N	-0-			-0-	
01	124 N	69	-0-	-55	-0-	69 2		N	-0-			-0-	
-----													
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
08	279 N	225	-0-	-54	-0-	225 2		N	-0-			-0-	
09	300 N	247	-0-	-53	-0-	247 2		N	-0-			-0-	
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-			-0-	
11	210 N	202	-0-	-8	-0-	202 2		N	-0-			-0-	
12	248 N	136	-0-	-112	-0-	136 2		N	-0-			-0-	
01	248 N	130	-0-	-118	-0-	130 2		N	-0-			-0-	
-----													
BLACK RANCH		WELL #:		29	RRCID ->	147517	COMPL. DATE	09/13/1993	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	1514 -	1522
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			-0-	
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			-0-	
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-	
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	39 2		N	-0-			-0-	
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			-0-	
*01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			-0-	
-----													
BLACK RANCH		WELL #:		1BT	RRCID ->	156653	COMPL. DATE	09/23/1995	TOTAL DEPTH	1734	PERF.	1565 -	1571
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-			-0-	
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2		N	-0-			-0-	
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-	
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-	
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-			-0-	
*01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-	
-----													
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
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-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	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
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		N	-0-			-0-	
09	120 N	9	-0-	-111	-0-	9 2		N	-0-			-0-	
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	71 2		N	-0-			-0-	
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-			-0-	
12	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 2		N	-0-			-0-	
01	62 N	16	-0-	-46	-0-	16 2		N	-0-			-0-	

BLACK RANCH (800)		//CONT.//		08535 934	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BLACK RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	147510	COMPL. DATE	10/01/1993	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	818 - 826
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	186 N	129	-0-	-57	-0-		129 2		N	-0-		-0-
09	180 N	142	-0-	-38	-0-		142 2		N	-0-		-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-		150 2		N	-0-		-0-
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-		139 2		N	-0-		-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-		158 2		N	-0-		-0-
*01	180 N	180	-0-	-0-	-0-		180 2		N	-0-		-0-

  

BLACK RANCH		WELL #:		5BB	RRCID ->	148440	COMPL. DATE	12/21/1993	TOTAL DEPTH	2304	PERF.	778 - 784
08	4 N	-0-	-0-	-4	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

  

BLANKET (MARBLE FALLS)		08823 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN						
RICE DRILLING COMPANY		706685										
CARRUTH, RAYMOND		WELL #:		1	RRCID ->	089102	COMPL. DATE	05/30/1980	TOTAL DEPTH	2200	PERF.	2140 - 2154
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

  

BLIND HOG (CADDO)		08880 100		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
NORAMCO PRODUCTION, LLC		612624										
GIBBONS		WELL #:		1	RRCID ->	115228	COMPL. DATE	08/29/1980	TOTAL DEPTH	3349	PERF.	2449 - 2452
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-		719 3		N	-0-		-0-
09	846 N	846	-0-	-0-	-0-		846 3		N	-0-		-0-
10	844 N	844	-0-	-0-	-0-		844 3		N	-0-		-0-
11	830 N	830	-0-	-0-	-0-		830 3		N	-0-		-0-
12	868 N	627	-0-	-241	-0-		627 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22 5	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

  

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
08	3100 N	3459	-0-	359	359		3459 3		N	-0-		-0-
09	3000 N	3258	-0-	258	617		3258 3		N	-0-		-0-
10	3100 N	2679	-0-	-421	196		2679 3		N	-0-		-0-
11	2393	2197	-0-	-196	-0-		2197 3		N	-0-		-0-
12	2170	1960	-0-	-210	-0-		1960 3		N	-0-		-0-
01	2170	NO RPT	-0-	-2170	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BLIND HOG (RANGER)		//CONT.//		08880 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND								
T-SQUARE PETROLEUM CO.				833912											
FOWLER				WELL #: 1	RRCID -> 154923	COMPL. DATE 04/04/1979	TOTAL DEPTH 3644	PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLOOMQUIST (LAKE SAND)				09689 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS								
PETEX				659782											
ELLIOTT, R. "E"				WELL #: 2	RRCID -> 137610	COMPL. DATE 08/01/1987	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3720 - 3732							
08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-	54	1	28
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-			28
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1413	2	2	9	N	2			30
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1279	2	8	9	N	7			37
12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1313	2	8	9	N	7			44
*01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1251	2	9	9	N	8			52
BROOKS, R. W. "C"				WELL #: 1	RRCID -> 151872	COMPL. DATE 03/07/1988	TOTAL DEPTH 4152	PERF. 3600 - 3607							
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			63
09	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-			63
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			63
*01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			63
CALLAWAY				WELL #: 3	RRCID -> 167175	COMPL. DATE 10/10/1992	TOTAL DEPTH 3747	PERF. 3496 - 3502							
08	2604	N	2591	-0-	-13	-0-	2589	2	2	9	N	2			185
09	2550	N	1929	-0-	-621	-0-	1929	2			N	-0-	166	1	19
10	2232	N	1822	-0-	-410	-0-	1810	2	12	9	N	11			30
11	2520	N	1786	-0-	-734	-0-	1784	2	2	9	N	2			32
12	1984	N	275	-0-	-1709	-0-	275	2			N	-0-			32
*01	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2172	2	31	9	N	28			60
HUDSON				WELL #: 5	RRCID -> 169686	COMPL. DATE 09/11/1987	TOTAL DEPTH 4180	PERF. 3628 - 3636							
08	868	N	828	-0-	-40	-0-	828	2			N	-0-			19
09	780	N	763	-0-	-17	-0-	763	2			N	-0-			19
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-			19
11	810	N	728	-0-	-82	-0-	728	2			N	-0-			19
12	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	2			N	-0-			19
01	744	N	300	-0-	-444	-0-	300	2			N	-0-			19
HUDSON				WELL #: 2	RRCID -> 169687	COMPL. DATE 04/30/1987	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3662 - 3674							
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	612	2	4	9	N	4			141
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	527	2	1	9	N	1			142
10	527	N	442	-0-	-85	-0-	432	2	10	9	N	9			151
11	600	N	470	-0-	-130	-0-	461	2	9	9	N	8			159
12	558	N	499	-0-	-59	-0-	490	2	9	9	N	8			167
*01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	440	2	13	9	N	12			179



BLOOMQUIST (LAKE SAND)		//CONT.// 09689 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.// 659782										
HUDSON		WELL #: 1		RRCID -> 169689		COMPL. DATE 01/07/1987		TOTAL DEPTH 4196 PERF. 3684 - 3742				
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
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2	N	-0-			30
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2	N	-0-			30
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2	N	-0-			30
11	600 N	470	-0-	-130	-0-	470	2	N	-0-			30
12	589 N	495	-0-	-94	-0-	495	2	N	-0-			30
01	527 N	486	-0-	-41	-0-	486	2	N	-0-			30
-----												
MCCANLIES		WELL #: 4		RRCID -> 217883		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4116 PERF. 3585 - 3594				
08	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2	N	-0-			-0-
09	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2	N	-0-			-0-
10	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2	N	-0-			-0-
11	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2	N	-0-			-0-
12	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2	N	-0-			-0-
*01	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2	N	-0-			-0-
-----												
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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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				
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2	N	-0-			-0-
09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2	N	-0-			-0-
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-			-0-
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2	N	-0-			-0-
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2	N	-0-			-0-
01	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2	N	-0-			-0-
-----												
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				
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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-			-0-
12	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3	N	-0-			-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-

-----													
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	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
-----													
08		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-			-0-
09		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-			-0-
10		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-			-0-
*11		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BOB RICHARDS RANCH (CONGL.)				10028 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
KADANE CORPORATION				450038									
RICHARDS ROBERT UNIT 1				WELL #:	1U	RRCID ->	064767	COMPL. DATE	04/08/1975	TOTAL DEPTH	4170	PERF. 3410 - 0	
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED		03/27/2015	-	PLUGGED 03/27/15						
-----													
RICHARDS ROBERT UNIT NO 3				WELL #:	3C	RRCID ->	069345	COMPL. DATE	10/22/1976	TOTAL DEPTH	4202	PERF. N/A	
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED		03/20/2015	-	PLUGGED 03/20/15						
-----													
ROBERT RICHARDS UNIT 4				WELL #:	4C	RRCID ->	071020	COMPL. DATE	04/11/1977	TOTAL DEPTH	3725	PERF. N/A	
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED		04/14/2015	-	PLUGGED 04/14/15						
-----													
BLACKMON UNIT 2				WELL #:	3	RRCID ->	152862	COMPL. DATE	02/01/1995	TOTAL DEPTH	3660	PERF. 3248 - 3258	
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED		04/16/2015	-	PLUGGED 04/16/15						
-----													
BLACKMON UNIT 2				WELL #:	5	RRCID ->	153994	COMPL. DATE	03/23/1995	TOTAL DEPTH	3740	PERF. N/A	
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED		04/20/2015	-	PLUGGED 04/20/15						
-----													
MINGUS OIL & GAS				569683									
PITMAN				WELL #:	1	RRCID ->	151308	COMPL. DATE	08/07/1994	TOTAL DEPTH	3639	PERF. 3230 - 3238	
08		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			-0-
*09		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-			-0-
*10		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-			-0-
*11		59 X	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-			-0-
*12		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-			-0-
*01		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-
-----													
PITMAN				WELL #:	2	RRCID ->	152738	COMPL. DATE	01/01/1995	TOTAL DEPTH	3635	PERF. 3205 - 3215	
08		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-			-0-
*09		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			-0-
*10		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-			-0-
*11		25 X	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			-0-
*12		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-			-0-
*01		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.)		//CONT.//		10028 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
MINGUS OIL & GAS		//CONT.//		569683								
RICHARDS RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	153417	COMPL. DATE	01/28/1995	TOTAL DEPTH	3630	PERF. 3198 - 3201	
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
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		7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		-0-
*12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-
*01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		-0-
-----												
RICHARDS RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	153606	COMPL. DATE	03/10/1995	TOTAL DEPTH	3610	PERF. 3286 - 3290	
08		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-
*09		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		-0-
*10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-		-0-
*11		12 X	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-		-0-
*12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		-0-
*01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-		-0-
-----												
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		882575										
HOUX, J.		WELL #:		1	RRCID ->	165382	COMPL. DATE	10/24/1997	TOTAL DEPTH	4086	PERF. 3222 - 3250	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BOGGY BOTTOM (CONGL., LO)		10150 400		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
ECHO PRODUCTION, INC.		240125										
HARTNETT		WELL #:		1	RRCID ->	064242	COMPL. DATE	10/19/1975	TOTAL DEPTH	4690	PERF. N/A	
08	DLQ G-10	110	-0-	110	110	110 2			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	113	-0-	113	223	113 2			Y	-0-		-0-
10	344 N	121	-0-	-223	-0-	121 2			Y	-0-		-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2			Y	-0-		-0-
*12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2			Y	-0-		-0-
*01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2			Y	-0-		-0-
-----												
HARTNETT		WELL #:		2	RRCID ->	073012	COMPL. DATE	06/03/1977	TOTAL DEPTH	4300	PERF. N/A	
08	DLQ G-10	83	-0-	83	83	83 2			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	85	-0-	85	168	85 2			Y	-0-		-0-
10	258 N	90	-0-	-168	-0-	90 2			Y	-0-		-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2			Y	-0-		-0-
*12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2			Y	-0-		-0-
*01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2			Y	-0-		-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	
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-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) ECHO PRODUCTION, INC. HARTNETT		//CONT.//	10150 500 240125	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
HARTNETT																	
HARTNETT																	
08	DLQ	G-10	24	-0-	24	24	24	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	24	-0-	24	48	24	2			Y	-0-					-0-
10		74 N	26	-0-	-48	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
11		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
*01		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
HARTNETT																	
HARTNETT																	
08	DLQ	G-10	7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	7	-0-	7	14	7	2			Y	-0-					-0-
10		21 N	7	-0-	-14	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
MCCLURE, J																	
MCCLURE, J																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HARTNETT																	
HARTNETT																	
08	DLQ	G-10	49	-0-	49	49	49	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	50	-0-	50	99	50	2			Y	-0-					-0-
10		152 N	53	-0-	-99	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
11		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
12		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
*01		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
HARTNETT																	
HARTNETT																	
08	DLQ	G-10	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	3	-0-	3	6	3	2			Y	-0-					-0-
10		9 N	3	-0-	-6	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
MCCLURE, J.																	
MCCLURE, J.																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCCLURE, J.																	
MCCLURE, J.																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) ECHO PRODUCTION, INC. HARTNETT		//CONT.// //CONT.//	10150 500 240125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 7		RRCID -> 142416	COMPL. DATE 06/08/1982	TOTAL DEPTH 3108	PERF. 2648	-	3056			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HARDONCOURT, FRANCES D. HARDONCOURT -A-		356760		WELL #: 1	RRCID -> 073918	COMPL. DATE 10/04/1977	TOTAL DEPTH 3010	PERF. N/A				
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KEATING ENERGY, INC. JOHNSON, JOE D.		453142		WELL #: 1	RRCID -> 110034	COMPL. DATE 03/16/1984	TOTAL DEPTH 4375	PERF. 2898	-	3066		
08	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 3		Y	-0-			-0-
09	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 3		Y	-0-			-0-
10	806 N	620	-0-	-186	-0-	620 3		Y	-0-			-0-
11	780 N	659	-0-	-121	-0-	659 3		Y	-0-			-0-
12	775 N	710	-0-	-65	-0-	710 3		Y	-0-			-0-
*01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 3		Y	-0-			-0-
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. O'LAUGHLIN, MAURINE L.		631388		WELL #: 3	RRCID -> 080397	COMPL. DATE 06/28/1978	TOTAL DEPTH 4175	PERF. 2690	-	2707		
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-			-0-
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	160 2	17 9	N	15			15
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-			15
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-			15
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	88 2	80 9	N	73			88
*01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-			88
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 23		RRCID -> 099042	COMPL. DATE 02/12/1982	TOTAL DEPTH 4260	PERF. 2724	-	2734			
08	341 N	259	-0-	-82	-0-	259 2		N	-0-			-0-
09	360 N	287	-0-	-73	-0-	287 2		N	-0-			-0-
10	341 N	265	-0-	-76	-0-	265 2		N	-0-			-0-
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-			-0-
12	310 N	302	-0-	-8	-0-	302 2		N	-0-			-0-
*01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-			-0-
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 30		RRCID -> 110342	COMPL. DATE 05/15/1982	TOTAL DEPTH 1430	PERF. 1365	-	1370			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN)		//CONT.//		10150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388									
MCMURREY, M.H.		WELL #:		20	RRCID ->	119880	COMPL. DATE	12/23/1985	TOTAL DEPTH	4162	PERF. 2454 - 2468		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-		-0-	
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-		-0-	
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-		-0-	
11	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	2		N	-0-		-0-	
12	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	2		N	-0-		-0-	
01	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2		N	-0-		-0-	
-----													
MCMURREY, M. H. "C"		WELL #:		150C	RRCID ->	186167	COMPL. DATE	12/07/2001	TOTAL DEPTH	2574	PERF. 2391 - 2459		
08	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	2		N	-0-		-0-	
09	390 N	362	-0-	-28	-0-	362	2		N	-0-		-0-	
10	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	2		N	-0-		-0-	
11	330 N	325	-0-	-5	-0-	325	2		N	-0-		-0-	
12	372 N	323	-0-	-49	-0-	323	2		N	-0-		-0-	
01	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	2		N	-0-		-0-	
-----													
CHANEY		WELL #:		1A	RRCID ->	197078	COMPL. DATE	09/22/2003	TOTAL DEPTH	4180	PERF. 2494 - 2530		
08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2		N	-0-		30	
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2		N	-0-		30	
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2		N	-0-		30	
11	750 N	560	-0-	-190	-0-	560	2		N	-0-		30	
12	806 N	589	-0-	-217	-0-	589	2		N	-0-		30	
01	682 N	581	-0-	-101	-0-	581	2		N	-0-		30	
-----													
MCMURREY, M.H. C		WELL #:		200C	RRCID ->	198607	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	4220	PERF. 2378 - 2395		
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-		-0-	
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-		-0-	
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		-0-	
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-		-0-	
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-		-0-	
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-		-0-	
-----													
MCMURREY, M. H.		WELL #:		33	RRCID ->	202366	COMPL. DATE	06/07/2004	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 2486 - 2502		
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-		-0-	
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-		-0-	
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-		-0-	
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2		N	-0-		-0-	
12	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2		N	-0-		-0-	
*01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-		-0-	
-----													
SMITH, MARY V. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	209162	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	4241	PERF. 2575 - 2613		
08	527 N	408	-0-	-119	-0-	408	2		N	-0-		-0-	
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-		-0-	
10	496 N	477	-0-	-19	-0-	477	2		N	-0-		-0-	
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-		-0-	
12	589 N	472	-0-	-117	-0-	472	2		N	-0-		-0-	
*01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-		-0-	

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 PITCOCK, INC. 665870  
 JOHNSON, H.H. "D" WELL #: 1 RRCID -> 140742 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 3017 - 3042

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
08	775 N	671	-0-	-104	-0-	55 1	616 2	N	-0-			30
09	810 N	649	-0-	-161	-0-	52 1	597 2	N	-0-			30
10	779 N	779	-0-	-0-	-0-	63 1	716 2	N	-0-			30
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	60 1	658 2	N	-0-			30
12	682 N	541	-0-	-141	-0-	47 1	494 2	N	-0-			30
01	775 N	481	-0-	-294	-0-	48 1	433 2	N	-0-			30

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-			-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-			-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-			-0-
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-			-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-			-0-
*01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-			-0-

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

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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
01	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

08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2		N	-0-			-0-
09	300 N	298	-0-	-2	-0-	298 2		N	-0-			-0-
10	310 N	309	-0-	-1	-0-	309 2		N	-0-			-0-
11	300 N	274	-0-	-26	-0-	274 2		N	-0-			-0-
12	310 N	276	-0-	-34	-0-	276 2		N	-0-			-0-
01	310 N	253	-0-	-57	-0-	253 2		N	-0-			-0-

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

08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-			-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			-0-
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-			-0-
11	210 N	166	-0-	-44	-0-	166 2		N	-0-			-0-
12	124 N	72	-0-	-52	-0-	72 2		N	-0-			-0-
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 2		N	-0-			-0-

B. R. A. (STRAWN) M. E. OPERATING & SERVICES, INC. PATTON, TOM		11155 500 518265		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER									
WELL #:		1		RRCID -> 147654		COMPL. DATE 01/07/1993		TOTAL DEPTH 5027		PERF. 2224 - 2234							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
09		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
10		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
11		600 N	291	-0-	-309	-0-	291	2			N	-0-					-0-
12		558 N	5	-0-	-553	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*01		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
-----																	
OXXN HODGES		630579		1 C		RRCID -> 101302		COMPL. DATE 07/19/1982		TOTAL DEPTH 5320		PERF. 2388 - 2392					
08		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					16
09		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					16
10		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					16
11		810 N	716	-0-	-94	-0-	716	2			N	-0-					16
12		837 N	678	-0-	-159	-0-	678	2			N	-0-					16
01		806 N	614	-0-	-192	-0-	614	2			N	-0-					16
-----																	
BRYANT		WELL #:		1		RRCID -> 102061		COMPL. DATE 05/25/1982		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 2224 - 2230					
08		403 N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					-0-
09		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
10		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
11		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
12		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
01		558 N	437	-0-	-121	-0-	437	2			N	-0-					-0-
-----																	
RWA, LLC MURRAY, L. D. "A"		687608		1A		RRCID -> 115776		COMPL. DATE 08/05/1984		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 2279 - 2295					
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09		185 N	185	-0-	-0-	-0-	35	1	150	3	N	-0-					-0-
10		186 N	100	-0-	-86	-0-	10	1	90	3	N	-0-					-0-
11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	7	1	33	3	N	-0-					-0-
12		186 N	47	-0-	-139	-0-	9	1	38	3	N	-0-					-0-
01		93 N	50	-0-	-43	-0-	10	1	40	3	N	-0-					-0-
-----																	
MURRAY, L. D. "A"		WELL #:		2A		RRCID -> 118784		COMPL. DATE 12/01/1984		TOTAL DEPTH 2357		PERF. 2298 - 2305					
08		110 N	110	-0-	-0-	-0-	21	1	89	3	N	-0-					-0-
09		60 N	16	-0-	-44	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
10		42 N	42	-0-	-0-	-0-	16	1	26	3	N	-0-					-0-
11		120 N	48	-0-	-72	-0-	10	1	38	3	N	-0-					-0-
*12		355 N	355	-0-	-0-	-0-	65	1	290	3	N	-0-					-0-
*01		55 N	55	-0-	-0-	-0-	8	1	47	3	N	-0-					-0-
-----																	
COWLEY		WELL #:		3		RRCID -> 184572		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 1974 - 2012					
08		35 N	35	-0-	-0-	-0-	12	1	23	3	N	-0-					-0-
09		30 N	29	-0-	-1	-0-	15	1	14	3	N	-0-					-0-
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	10	1	26	3	N	-0-					-0-
11		30 N	25	-0-	-5	-0-	6	1	19	3	N	-0-					-0-
12		31 N	26	-0-	-5	-0-	7	1	19	3	N	-0-					-0-
01		31 N	27	-0-	-4	-0-	10	1	17	3	N	-0-					-0-



M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1297 R	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2	N	-0-			-0-
09	1301 R	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2	N	-0-			-0-
10	1252 R	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2	N	-0-			-0-
11	1260 #	1256	-0-	-4	-0-	1256	2	N	-0-			-0-
12	1356 R	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2	N	-0-			-0-
01	1333 #	1207	-0-	-126	-0-	1207	2	N	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	83	7	-0-
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2015 - P/A 07/21/15

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

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2	N	-0-			-0-
09	1350 N	501	-0-	-849	-0-	501	2	N	-0-			-0-
10	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2	N	-0-			-0-
11	1350 N	1086	-0-	-264	-0-	1086	2	N	-0-			-0-
12	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2	N	-0-			-0-
01	1395 N	1063	-0-	-332	-0-	1063	2	N	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-			-0-
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-			-0-
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-			-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
*12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-
01	248 N	118	-0-	-130	-0-	118	2	N	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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  
 DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690  
 STUART "A" WELL #: 2 RRCID -> 072376 COMPL. DATE 05/07/1977 TOTAL DEPTH 4078 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
08	310 N	188	-0-	-122	-0-	188 3		N	-0-			6
09	720 N	174	-0-	-546	-0-	174 3		N	-0-			6
10	496 N	193	-0-	-303	-0-	193 3		N	-0-			6
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	171 3		N	-0-			6
12	186 N	142	-0-	-44	-0-	142 3		N	-0-			6
01	186 N	110	-0-	-76	-0-	110 3		N	-0-			6

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125  
 BRACKEEN, A.H. 21 WELL #: 1 RRCID -> 017352 COMPL. DATE 06/02/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3976 - 4001

08	155 N	66	-0-	-89	-0-	66 2		N	-0-			82
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-			82
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-			82
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			82
*12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-			82
*01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-			82

BRACKEEN, A.H. 21 WELL #: B 1 RRCID -> 017353 COMPL. DATE 02/05/1962 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4026 - 4033

08	310 N	277	-0-	-33	-0-	277 2		N	-0-			-0-
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-			-0-
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-			-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-			-0-
12	279 N	258	-0-	-21	-0-	258 2		N	-0-			-0-
*01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-			-0-

ORME, CHARLSIE WELL #: 1 RRCID -> 017359 COMPL. DATE 01/21/1959 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4006 - 4014

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRACKEEN -B- WELL #: 1 RRCID -> 073028 COMPL. DATE 08/31/1977 TOTAL DEPTH 4660 PERF. N/A

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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)		//CONT.//		11197 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.//		240125							
BRACKEEN -B-		WELL #:		2 C	RRCID -> 074259	COMPL. DATE	12/05/1977	TOTAL DEPTH	4660	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
08	DLQ G-10	716	-0-	716	716	716 2		N	-0-		-0-
09	DLQ G-10	673	-0-	673	1389	673 2		N	-0-		-0-
10	2120 N	731	-0-	-1389	-0-	731 2		N	-0-		-0-
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2		N	-0-		-0-
*12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2		N	-0-		-0-
*01	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 2		N	-0-		-0-

BRACKEEN "B"		WELL #:		3	RRCID -> 079684	COMPL. DATE	11/10/1978	TOTAL DEPTH	4251	PERF. 3871 - 3875
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FITZGERALD		WELL #:		1	RRCID -> 079870	COMPL. DATE	10/25/1978	TOTAL DEPTH	4279	PERF. 4102 - 4107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BELDING A		WELL #:		3	RRCID -> 079916	COMPL. DATE	11/16/1978	TOTAL DEPTH	4445	PERF. 4247 - 4250
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

EVANS (INCO)		WELL #:		1	RRCID -> 091692	COMPL. DATE	12/26/1980	TOTAL DEPTH	4225	PERF. 3887 - 3894
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MINGUS OIL & GAS STUART "B"		WELL #:		2	RRCID -> 078965	COMPL. DATE	11/01/1975	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3752 - 3758
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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															
STEPHENS ENERGY CORP. 817515															
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 035508 COMPL. DATE 01/19/1965 TOTAL DEPTH 4291 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
-----															
08		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			-0-
09		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-			-0-
10		11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-			-0-
11		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-			-0-
*01		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
-----															
TARPON OIL & GAS CO. 836178															
ROBINSON GUY WELL #: 1 RRCID -> 066855 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A															
-----															
08		2883 N	2618	-0-	-265	-0-	2618	3			N	-0-			-0-
09		2580 N	2156	-0-	-424	-0-	2156	3			N	-0-			-0-
10		2077 N	1665	-0-	-412	-0-	1665	3			N	-0-			-0-
11		2520 N	1717	-0-	-803	-0-	1717	3			N	-0-			-0-
12		2232 N	1707	-0-	-525	-0-	1707	3			N	-0-			-0-
01		1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ROBINSON RANCH 78 WELL #: 3D RRCID -> 246682 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 4334 PERF. 3966 - 3988															
-----															
08		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-			122
09		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-			122
10		1519 N	1049	-0-	-470	-0-	1049	3			N	-0-			122
11		2040 N	1321	-0-	-719	-0-	1321	3			N	-0-			122
12		1581 N	1423	-0-	-158	-0-	1423	3			N	-0-			122
01		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT			122
-----															
WES-MOR DRILLING, INC. 908800															
CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 017354 COMPL. DATE 10/14/1959 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 3980 - 4040															
-----															
08		155 N	100	-0-	-55	-0-	100	2			Y	-0-			-0-
09		150 N	50	-0-	-100	-0-	50	2			Y	-0-			-0-
10		155 N	55	-0-	-100	-0-	55	2			Y	-0-			-0-
11		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-			-0-
12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
HART CATTLE COMPANY "A" WELL #: 1 RRCID -> 068186 COMPL. DATE 07/26/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
-----															
08		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			48
09		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			48
10		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			48
11		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			48
12		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			48
01		155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-			48
-----															
HART CATTLE COMPANY "A" WELL #: 2 RRCID -> 068187 COMPL. DATE 07/26/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A															
-----															
08		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-			10
09		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-			10
10		1302 N	1100	-0-	-202	-0-	1100	2			N	-0-			10
11		1110 N	966	-0-	-144	-0-	966	2			N	-0-			10
12		1364 N	1296	-0-	-68	-0-	1296	2			N	-0-			10
*01		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-			10

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)		//CONT.//		11197 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
WEST INLAND ENERGY, INC.				910215									
BELDING				WELL #:	1	RRCID ->	277376	COMPL. DATE	04/18/2014	TOTAL DEPTH	4317	PERF.	3789 - 4248
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
08	0 W	1151	-0-	1151	11380	1143 2		8 9	N	7			28
09	12506 X	1126	-0-	-11380	-0-	1117 2		9 9	N	8			36
10	1364 X	1153	-0-	-211	-0-	1145 2		8 9	N	7			43
11	1110 N	1108	-0-	-2	-0-	1102 2		6 9	N	5			48
12	1178 N	1138	-0-	-40	-0-	1131 2		7 9	N	6			54
01	1147 N	1126	-0-	-21	-0-	1120 2		6 9	N	5			59

BRADSHAW (GARDNER)				11277 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: TAYLOR					
CEDAR OIL COMPANY				140599									
LEDBETTER, THELMA				WELL #:	1A	RRCID ->	036650	COMPL. DATE	07/16/1965	TOTAL DEPTH	4575	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS 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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LECLAIR OPERATING, L.L.C.				493412				CNTY: TAYLOR					
LEDBETTER -A-				WELL #:	1	RRCID ->	032359	COMPL. DATE	02/22/1964	TOTAL DEPTH	4514	PERF.	N/A
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283 3			N	-0-			-0-
11	T. A.	262	-0-	262	262	262 3			N	-0-			-0-
12	14B DENY	161	-0-	161	423	161 3			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	423				N	NO RPT			-0-

BRANDON ALEXANDER (CADD)				11376 075	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
PRICKLY PAIR PRODUCTION				677108									
STASNEY 2				WELL #:	1	RRCID ->	174589	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4490	PERF.	3714 - 4490
M	ALLOW CODE	GAS 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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRANSON (STRAWN)				11436 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
PEBA OIL & GAS, INC.				648640									
WILLIAMS				WELL #:	1U	RRCID ->	096247	COMPL. DATE	09/16/1981	TOTAL DEPTH	4660	PERF.	2132 - 2142
M	ALLOW CODE	GAS 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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
08	155 N	96	-0-	-59	-0-	96 2			N	-0-			-0-
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	146 2			N	-0-			-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2			N	-0-			-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2			N	-0-			-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2			N	-0-			-0-
*01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2			N	-0-			-0-

WILLIAMS				WELL #:	2	RRCID ->	121687	COMPL. DATE	06/28/1986	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	1904 - 2252
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-			-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2			N	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-			-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2			N	-0-			-0-
12	8 N	1	-0-	-7	-0-	1 2			N	-0-			-0-
01	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2			N	-0-			-0-

BRANSON (STRAWN)		//CONT.// 11436 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
PEBA OIL & GAS, INC.		//CONT.// 648640												
WILLIAMS		WELL #: 3		RRCID -> 121707		COMPL. DATE 07/04/1986		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 2108 - 2163				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	7	-0-	7	-0-	7	7	2		N	-0-			-0-
-----														
WILLIAMS		WELL #: 4		RRCID -> 121775		COMPL. DATE 07/21/1986		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 2225 - 2328				
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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				
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MURRAY		WELL #: 1		RRCID -> 123127		COMPL. DATE 01/11/1987		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2153 - 2290				
08	0	179	-0-	179	-0-	179	2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	255	-0-	255	-0-	434	2			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	435	2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	364	-0-	364	-0-	799	2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	115	-0-	115	-0-	914	2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	99	-0-	99	-0-	1013	2			N	-0-			-0-
-----														
WILLIAMS		WELL #: 5		RRCID -> 124339		COMPL. DATE 05/31/1987		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2151 - 2213				
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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				
08	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-			-0-
09	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
*01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
-----														
WILLIAMS		WELL #: 7		RRCID -> 221578		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH 2995		PERF. 2124 - 2202				
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			-0-
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-			-0-

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-		-0-
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-		-0-
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-		-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		N	-0-		-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-		-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-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			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-		-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-

  

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

  

BRATTEN RANCH				WELL #:	9	RRCID -> 078928	COMPL. DATE 10/04/1978	TOTAL DEPTH 4950	PERF. 4470	-	4780
08	992 N	906	-0-	-86	-0-	906 3		N	-0-		-0-
09	1050 N	841	-0-	-209	-0-	841 3		N	-0-		-0-
10	930 N	856	-0-	-74	-0-	856 3		N	-0-		-0-
11	870 N	746	-0-	-124	-0-	746 3		N	-0-		-0-
12	868 N	742	-0-	-126	-0-	742 3		N	-0-		-0-
01	868 N	663	-0-	-205	-0-	663 3		N	-0-		-0-

  

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	
08	961 N	939	-0-	-22	-0-	939 2		N	-0-		-0-
09	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 2		N	-0-		-0-
10	1023 N	965	-0-	-58	-0-	965 2		N	-0-		-0-
11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2		N	-0-		-0-
12	1023 N	994	-0-	-29	-0-	994 2		N	-0-		-0-
01	961 N	952	-0-	-9	-0-	952 2		N	-0-		-0-

  

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	
08	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026 3		N	-0-		-0-
09	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948 3		N	-0-		-0-
10	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913 3		N	-0-		-0-
11	2610 X	1862	-0-	-748	-0-	1862 3		N	-0-		-0-
*12	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	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
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	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		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	93 N	25	-0-	-68	-0-	25 3	N	-0-			-0-
*01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-			-0-
-----											
BOWDEN				WELL #: 1	RRCID -> 219830	COMPL. DATE 05/24/2006	TOTAL DEPTH 4603	PERF. 4203	- 4209		
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-			-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-			-0-
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-			-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-			-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-			-0-
01	217 N	146	-0-	-71	-0-	146 3	N	-0-			-0-
-----											
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC				882575							
RINGO-WELLS				WELL #: 1	RRCID -> 197293	COMPL. DATE 06/30/2003	TOTAL DEPTH 4560	PERF. 4076	- 4084		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES				912942							
ASHLEY				WELL #: 9502	RRCID -> 158816	COMPL. DATE 03/19/1996	TOTAL DEPTH 4414	PERF. 4215	- 4224		
08	837 N	820	-0-	-17	-0-	820 3	N	-0-			50
09	1080 N	829	-0-	-251	-0-	829 3	N	-0-			50
10	899 N	868	-0-	-31	-0-	868 3	N	-0-			50
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3	N	-0-			50
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 3	N	-0-			50
01	868 N	850	-0-	-18	-0-	850 3	N	-0-			50
-----											
ASHLEY				WELL #: 9601	RRCID -> 160603	COMPL. DATE 08/15/1996	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 3994	- 4098		
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3	N	-0-			10
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-			10
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3	N	-0-			10
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3	N	-0-			10
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3	N	-0-			10
01	248 N	228	-0-	-20	-0-	228 3	N	-0-			10



OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS (BRADFORD CONGL.)		11609 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925											
BRADFORD, VIRGINIA		WELL #:	1	RRCID ->	229339	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4512	PERF.	3790	-	3802
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
08		496 N	392	-0-	-104	-0-	90 1	295 3	Y	6			41
							7 9						
09		390 N	371	-0-	-19	-0-	80 1	278 3	Y	12			53
							13 9						
10		332 N	332	-0-	-0-	-0-	61 1	262 3	Y	8			61
							9 9						
11		390 N	385	-0-	-5	-0-	76 1	307 3	Y	2			63
							2 9						
12		374 N	374	-0-	-0-	-0-	63 1	303 3	Y	7			70
							8 9						
01		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT			70

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				
08	09	10	11	12	*01	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
							PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
08		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3			N			-0-				94
09		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3			N			-0-				-0-
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3			N			-0-				-0-
11		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3			N			-0-				-0-
12		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3			N			-0-				-0-
*01		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3			N			-0-				-0-

DEEP CREEK		11609 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO									
DEEP CREEK		WELL #:	1	RRCID ->	219823	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	4601	PERF.	4478	-	4502				
08	09	10	11	12	01	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
							PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
08		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3			N			-0-				-0-
09		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3			N			-0-				-0-
10		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3			N			-0-				-0-
11		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3			N			-0-				-0-
12		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3			N			-0-				-0-
01		186 N	171	-0-	-15	-0-	171 3			N			-0-				-0-

CANYON VIEW		11609 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO									
CANYON VIEW		WELL #:	8	RRCID ->	221612	COMPL. DATE	10/21/2006	TOTAL DEPTH	4675	PERF.	4286	-	4520				
08	09	10	11	12	*01	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
							PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
08		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3			N			-0-				95
09		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3			N			-0-				-0-
10		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3			N			-0-				-0-
11		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3			N			-0-				-0-
12		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3			N			-0-				-0-
*01		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3			N			-0-				-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO									
WHARTON, AZEL		WELL #:	1	RRCID ->	120702	COMPL. DATE	09/13/1984	TOTAL DEPTH	4612	PERF.	3602	-	3616				
08	09	10	11	12	01	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
							PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
08		275 N	275	-0-	-0-	-0-	64 1	211 3	Y	-0-			-0-				-0-
09		279 N	279	-0-	-0-	-0-	62 1	217 3	Y	-0-			-0-				-0-
10		279 N	260	-0-	-19	-0-	49 1	211 3	Y	-0-			-0-				-0-
11		270 N	248	-0-	-22	-0-	49 1	199 3	Y	-0-			-0-				-0-
12		279 N	248	-0-	-31	-0-	43 1	205 3	Y	-0-			-0-				-0-
01		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT			-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS (PREGNANT SHALE)		11609 496		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
ABX OIL & GAS, INC.		003646								
PETTY, BETTIE ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 236756		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4172 - 4176		
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	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		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ROLLO RESOURCES, LLC		726791		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
JACKSON, E. L.		WELL #: 1		RRCID -> 017373		COMPL. DATE 02/15/1963		TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1923 - 2035		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
JACKSON, E. L.		WELL #: 2		RRCID -> 032812		COMPL. DATE 01/29/1964		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1788 - 1919		
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2	N	-0-		-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	N	-0-		-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-		-0-
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2	N	-0-		-0-
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2	N	-0-		-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT		-0-
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.		767534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
MARSHALL, ED		WELL #: 1		RRCID -> 234604		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2874 - 2888		
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOWER RESOURCES INC		862857		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
CV-S		WELL #: 4		RRCID -> 212109		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2793 - 2836		
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3	N	-0-		21
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	N	-0-		-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	N	-0-		-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3	N	-0-		-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3	N	-0-		-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 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	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
08		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-
09		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
10		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
11		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			-0-
12		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-
*01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
-----															
CV-S		WELL #:		14	RRCID ->	212278	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	2902	PERF.	2804 -	2849		
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
11		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-			-0-
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
*01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
-----															
CV-S		WELL #:		11	RRCID ->	222027	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	2934	PERF.	2826 -	2867		
08		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-			-0-
09		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			-0-
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-
12		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
01		124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-			-0-
-----															
CV-S		WELL #:		12	RRCID ->	223835	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	2964	PERF.	2830 -	2865		
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	13	-0-	13	13	13	3			N	-0-			-0-
-----															
CV-S		WELL #:		13	RRCID ->	232479	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	2970	PERF.	2811 -	2856		
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-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		
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-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-			-0-

BRAZOS, EAST (CADDO)		11611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
BORDERLINE OPERATING CORP.		082999									
WRIGHT, GEORGE A.		WELL #: 1		RRCID -> 062689		COMPL. DATE 06/10/1975		TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-		-0-
09		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3	N	-0-		-0-
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-		-0-
11		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	N	-0-		-0-
*12		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-		-0-
01		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			
08		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3	N	-0-		-0-
09		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 3	N	-0-		-0-
10		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3	N	-0-		-0-
11		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3	N	-0-		-0-
*12		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3	N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
BRIGADIER OPERATING, LLC		092592		WELL #: 3		RRCID -> 066861		COMPL. DATE 09/25/1975		TOTAL DEPTH 4795 PERF. 4245 - 0	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	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			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
MARTIN B		WELL #: 4B		RRCID -> 070507		COMPL. DATE 10/21/1976		TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
MARTIN "A"		WELL #: 5 A		RRCID -> 070508		COMPL. DATE 02/00/1989		TOTAL DEPTH 5060 PERF. 2902 - 3218			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2015 - P/A 10/06/15											

BRAZOS, EAST (CADDO)		//CONT.//		11611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER		
CITATION OIL & GAS CORP.				154235						
CARR, H. "B" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 017377	COMPL. DATE 06/25/2010	TOTAL DEPTH 3925	PERF. 3840	- 3863	
M	O	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
08	2418 N	2334	-0-	-84	-0-	2334 3	N	-0-		144
09	2310 N	2257	-0-	-53	-0-	2257 3	N	-0-		144
10	2356 N	2237	-0-	-119	-0-	2237 3	N	-0-		144
11	2250 N	2185	-0-	-65	-0-	2185 3	N	-0-		144
12	2325 N	2162	-0-	-163	-0-	2162 3	N	-0-		144
01	2232 N	2164	-0-	-68	-0-	2164 3	N	-0-		144
-----										
CARR, H., -E- UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 017379	COMPL. DATE 04/24/1994	TOTAL DEPTH 4372	PERF. 3919	- 4282	
08	2387 N	2324	-0-	-63	-0-	2324 3	N	-0-		-0-
09	2280 N	2244	-0-	-36	-0-	2244 3	N	-0-		-0-
10	2356 N	2235	-0-	-121	-0-	2235 3	N	-0-		-0-
11	2250 N	2178	-0-	-72	-0-	2178 3	N	-0-		-0-
12	2325 N	2158	-0-	-167	-0-	2158 3	N	-0-		-0-
01	2232 N	2156	-0-	-76	-0-	2156 3	N	-0-		-0-
-----										
CARR, H., -F- UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 017380	COMPL. DATE 02/22/2011	TOTAL DEPTH 4407	PERF. 4294	- 4332	
08	2387 N	2314	-0-	-73	-0-	2314 3	N	-0-		-0-
09	2250 N	2239	-0-	-11	-0-	2239 3	N	-0-		-0-
10	2325 N	2226	-0-	-99	-0-	2226 3	N	-0-		-0-
11	2250 N	2173	-0-	-77	-0-	2173 3	N	-0-		-0-
12	2325 N	2150	-0-	-175	-0-	2150 3	N	-0-		-0-
01	2232 N	2145	-0-	-87	-0-	2145 3	N	-0-		-0-
-----										
CARR -J- UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 017384	COMPL. DATE 05/03/2006	TOTAL DEPTH 5087	PERF. 4180	- 4351	
08	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 3	N	-0-		-0-
09	900 N	897	-0-	-3	-0-	897 3	N	-0-		-0-
10	930 N	914	-0-	-16	-0-	914 3	N	-0-		-0-
11	900 N	871	-0-	-29	-0-	871 3	N	-0-		-0-
12	930 N	897	-0-	-33	-0-	897 3	N	-0-		-0-
*01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 3	N	-0-		-0-
-----										
CARR -K- UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 017385	COMPL. DATE 03/15/1961	TOTAL DEPTH 4608	PERF. 3354	- 4266	
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3	N	-0-		-0-
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3	N	-0-		-0-
10	651 N	608	-0-	-43	-0-	608 3	N	-0-		-0-
11	600 N	577	-0-	-23	-0-	577 3	N	-0-		-0-
12	620 N	600	-0-	-20	-0-	600 3	N	-0-		-0-
01	620 N	614	-0-	-6	-0-	614 3	N	-0-		-0-
-----										
GILBERT UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 017388	COMPL. DATE 12/22/2010	TOTAL DEPTH 4210	PERF. 3843	- 4184	
08	2418 N	2340	-0-	-78	-0-	2340 3	N	-0-		-0-
09	2310 N	2262	-0-	-48	-0-	2262 3	N	-0-		-0-
10	2356 N	2242	-0-	-114	-0-	2242 3	N	-0-		-0-
11	2250 N	2193	-0-	-57	-0-	2193 3	N	-0-		-0-
12	2325 N	2171	-0-	-154	-0-	2171 3	N	-0-		-0-
01	2232 N	2169	-0-	-63	-0-	2169 3	N	-0-		-0-
-----										
GILBERT -A- UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 017389	COMPL. DATE 09/07/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3791	- 3832	
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3	N	-0-		139
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3	N	-0-		139
10	248 N	244	-0-	-4	-0-	244 3	N	-0-		139
11	240 N	229	-0-	-11	-0-	229 3	N	-0-		139
12	248 N	243	-0-	-5	-0-	243 3	N	-0-		139
*01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3	N	-0-		139

BRAZOS, EAST (CADDO)		//CONT.//		11611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
ECHO PRODUCTION, INC.				240125							
MARTIN, R.P. -A-		WELL #:		1	RRCID -> 068646	COMPL. DATE 09/11/1976	TOTAL DEPTH 4725	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	527 N	491	-0-	-36	-0-	491 2		N	-0-		83
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2		N	-0-		83
10	496 N	482	-0-	-14	-0-	482 2		N	-0-		83
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N	-0-		83
12	496 N	476	-0-	-20	-0-	476 2		N	-0-		83
*01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-		83
-----											
MARTIN, R. D. -A-		WELL #:		2	RRCID -> 074758	COMPL. DATE 04/11/1977	TOTAL DEPTH 4630	PERF. N/A			
08	589 N	577	-0-	-12	-0-	577 2		N	-0-		-0-
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-		-0-
10	589 N	581	-0-	-8	-0-	581 2		N	-0-		-0-
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2		N	-0-		-0-
*12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2		N	-0-		-0-
*01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		N	-0-		-0-
-----											
PEBA OIL & GAS, INC.		WELL #:		1L	RRCID -> 159879	COMPL. DATE 09/16/1981	TOTAL DEPTH 4660	PERF. 4019 -	4023		
08	558 N	385	-0-	-173	-0-	385 2		N	-0-		-0-
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2		N	-0-		-0-
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2		N	-0-		-0-
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2		N	-0-		-0-
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		N	-0-		-0-
01	651 N	646	-0-	-5	-0-	646 2		N	-0-		-0-
-----											
ROLLO RESOURCES, LLC		WELL #:		1 T	RRCID -> 017375	COMPL. DATE 01/01/1961	TOTAL DEPTH 4531	PERF. 3778 -	3827		
08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2		N	-0-		1
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N	-0-		1
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2		N	-0-		1
11	690 N	623	-0-	-67	-0-	623 2		N	-0-		1
12	527 N	322	-0-	-205	-0-	322 2		N	-0-		1
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-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			
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		3
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-		3
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		3
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		3
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-		3
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-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			
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			-0-
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			-0-
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			-0-
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			-0-
12	186 N	114	-0-	-72	-0-	114	2			N	-0-			-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ODOM, J. L.			WELL #: 1		RRCID -> 067283		COMPL. DATE 08/22/1975		TOTAL DEPTH 4500		PERF. N/A			
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	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			
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	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			
08	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-			-0-
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-			-0-
10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-			-0-
11	900 N	771	-0-	-129	-0-	771	2			N	-0-			-0-
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-			-0-
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LADD-GILBERT "B"			WELL #: 1		RRCID -> 080949		COMPL. DATE 11/16/1978		TOTAL DEPTH 4850		PERF. 3914 - 3920			
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	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	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
12	124 N	36	-0-	-88	-0-	36	2			N	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAZOS, EAST (CADD)		//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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
01	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					
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
11	240 N	178	-0-	-62	-0-	178	2		N	-0-			-0-
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			-0-
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LADD-CARR "K"		WELL #: 3		RRCID -> 159559		COMPL. DATE 06/03/1996		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4293 - 4297					
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
11	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	2		N	-0-			-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. COURTNEY		WELL #: 1		RRCID -> 071582		COMPL. DATE 05/25/1977		TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A					
08	496 N	483	-0-	-13	-0-	483	2		N	-0-			-0-
09	480 N	437	-0-	-43	-0-	437	2		N	-0-			-0-
10	496 N	462	-0-	-34	-0-	462	2		N	-0-			-0-
11	480 N	468	-0-	-12	-0-	468	2		N	-0-			-0-
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-			-0-
01	465 N	463	-0-	-2	-0-	463	2		N	-0-			-0-
-----													
ODOM-LOE		WELL #: 1		RRCID -> 071583		COMPL. DATE 05/24/1977		TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A					
08	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2		N	-0-			-0-
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-
10	310 N	247	-0-	-63	-0-	247	2		N	-0-			-0-
11	270 N	231	-0-	-39	-0-	231	2		N	-0-			-0-
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-
*01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-
-----													
TOWER RESOURCES INC BENNETT		WELL #: 1		RRCID -> 203528		COMPL. DATE 04/05/2004		TOTAL DEPTH 4458 PERF. 4188 - 4198					
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			-0-
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-
12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-			-0-
*01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-



BRAZOS, EAST (CADDO)		//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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-				-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-				-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-				-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-				-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-				-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-				-0-
-----														
CANYON VIEW		WELL #:		3	RRCID ->	211450	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	4958	PERF. 4913 - 4940			
08	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3		N	-0-				88
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-				-0-
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-				-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-				-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-				-0-
01	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3		N	-0-				-0-
-----														
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925												
U 2 RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	097881	COMPL. DATE	09/21/1981	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 3891 - 3911			
08	124 N	8	-0-	-116	-0-	3	1	5	3	Y	-0-			32
09	90 N	15	-0-	-75	-0-	5	1	10	3	Y	-0-			32
10	62 N	26	-0-	-36	-0-	9	1	17	3	Y	-0-			32
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			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			
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-				-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-				-0-
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-				-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----														
XTO ENERGY INC.		945936												
SEARS, MARIE		WELL #:		1 T	RRCID ->	059602	COMPL. DATE	12/28/1973	TOTAL DEPTH	4700	PERF. N/A			
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----														
BRAZOS, EAST (CADDO, UPPER)		11611 521		ASSOCIATED		49B	CNTY: PARKER							
BAJA PRODUCTION		044650												
JACKSON		WELL #:		3	RRCID ->	104562	COMPL. DATE	11/01/1982	TOTAL DEPTH	4227	PERF. 4187 - 4192			
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
WHITE MINES - KATY				WELL #:	1	RRCID ->	141027	COMPL. DATE	01/27/1992	TOTAL DEPTH	4656	PERF.	3780 - 3786	
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
TOWER RESOURCES INC				862857			CNTY: PARKER							
FLINN -A-				WELL #:	2	RRCID ->	262345	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	4615	PERF.	3733 - 3900	
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-			-0-
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-			-0-
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-			-0-
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-			-0-
01	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-			-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925			CNTY: PARKER							
LOBO				WELL #:	1	RRCID ->	169852	COMPL. DATE	08/14/1998	TOTAL DEPTH	4617	PERF.	3787 - 3812	
08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	320	1	641	3	Y	-0-			-0-
09	976 N	976	-0-	-0-	-0-	336	1	640	3	Y	-0-			-0-
10	955 N	955	-0-	-0-	-0-	326	1	629	3	Y	-0-			-0-
11	930 N	857	-0-	-73	-0-	316	1	541	3	Y	-0-			-0-
12	886 N	886	-0-	-0-	-0-	297	1	589	3	Y	-0-			-0-
01	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT			-0-
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC				882575			CNTY: PARKER							
GILBERT, A. B. UNIT NO 1				WELL #:	1A	RRCID ->	135114	COMPL. DATE	06/25/1990	TOTAL DEPTH	4386	PERF.	3776 - 3794	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----												
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HERRING WELL #: 1 RRCID -> 148633 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 3886 PERF. 3816 - 3834												
08	248 N	124	-0-	-124	-0-	124	2			N	-0-	-0-
09	240 N	120	-0-	-120	-0-	120	2			N	-0-	-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-	-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-	-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
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												
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-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												
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-	-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-	-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-	-0-
11	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-	-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-	-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-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												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-	-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-				N	-0-	-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-				N	-0-	-0-
12	1 N	NO RPT	-0-	-1	B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	1 N	NO RPT	-0-	-1	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												
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
08	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2	N	-0-	-0-		
10	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2	N	-0-	-0-		
11	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2	N	-0-	-0-		
12	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2	N	-0-	-0-		
01	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-		N	NO RPT	-0-		
-----											
TAYOLR		WELL #: 2		RRCID -> 068713		COMPL. DATE 08/22/1975		TOTAL DEPTH 4475		PERF. N/A	
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	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		
01	14B DENY	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	
08	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 2	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 2	N	-0-	-0-		
10	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2	N	-0-	-0-		
11	270 N	125	-0-	-145 B	-0-	125 2	N	-0-	-0-		
12	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 2	N	-0-	-0-		
01	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-		N	NO RPT	-0-		
-----											
GILBERT, J D		WELL #: 1		RRCID -> 084683		COMPL. DATE 08/30/1979		TOTAL DEPTH 4556		PERF. 2352 - 2356	
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	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		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	
08	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	50 1	101 3	Y	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	51 1	96 3	Y	-0-	-0-	
10	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	51 1	99 3	Y	-0-	-0-	
11	150 N	124	-0-	-26 B	-0-	46 1	78 3	Y	-0-	-0-	
12	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	25 1	48 3	Y	-0-	-0-	
01	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-			Y	NO RPT	-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	
08	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 2		N	-0-	-0-	
09	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2		N	-0-	-0-	
10	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2		N	-0-	-0-	
11	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2		N	-0-	-0-	
12	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2		N	-0-	-0-	
01	31 N	NO RPT	-0-	-31 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	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
-----												
08		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		-0-
09		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-		-0-
10		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-		-0-
11		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-		-0-
12		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-		-0-
01		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BRANSON, H.L.		WELL #:		1A	RRCID ->	126472	COMPL. DATE	12/10/1987	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2144 - 2152
08		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-		-0-
09		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-		-0-
10		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-		-0-
11		90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2	N	-0-		-0-
12		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2	N	-0-		-0-
01		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC				882575								
GILBERT, A. B.		WELL #:		4A	RRCID ->	144928	COMPL. DATE	03/19/1993	TOTAL DEPTH	2200	PERF.	2019 - 2113
08		217 N	124	-0-	-93	-0-	124	2	N	-0-		-0-
09		210 N	120	-0-	-90	-0-	120	2	N	-0-		-0-
10		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-		-0-
11		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-		-0-
12		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GILBERT, A. B.		WELL #:		4B	RRCID ->	144929	COMPL. DATE	03/26/1993	TOTAL DEPTH	2200	PERF.	2056 - 2098
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
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
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		36
-----												
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES				912942								
BARNES		WELL #:		1	RRCID ->	193319	COMPL. DATE	12/15/2002	TOTAL DEPTH	2539	PERF.	2258 - 2271
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-

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	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)		11625 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
ABX OIL & GAS, INC.		003646								
PETTY, BETTIE ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 158852		COMPL. DATE 03/21/1997		TOTAL DEPTH 4261 PERF. 2065 - 2137		
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 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	13 N	-0-	-0-	-13	-0-		N	-0-		-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
PETTY, BETTIE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 190166		COMPL. DATE 01/06/2002		TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2139 - 2160		
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 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	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-		-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
JANA		WELL #: 1		RRCID -> 195773		COMPL. DATE 03/21/2003		TOTAL DEPTH 2932 PERF. 2152 - 2255		
08	155 N	74	-0-	-81	-0-	6 1	68 3	N	-0-	-0-
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	10 1	133 3	N	-0-	-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10 1	130 3	N	-0-	-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	16 1	104 3	N	-0-	-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	49 1	171 3	N	-0-	-0-
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	39 1	110 3	N	-0-	-0-
-----										
SANDY		WELL #: 1		RRCID -> 198412		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2162 - 2216		
08	713 N	447	-0-	-266	-0-	37 1	410 3	N	-0-	-0-
09	630 N	554	-0-	-76	-0-	38 1	516 3	N	-0-	-0-
10	589 N	461	-0-	-128	-0-	34 1	427 3	N	-0-	-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	56 1	370 3	N	-0-	-0-
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	172 1	593 3	N	-0-	-0-
*01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	151 1	336 3	N	-0-	-0-

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)		//CONT.// 11625 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.// 197690												
RIO BRAZOS		WELL #: 1		RRCID -> 199323		COMPL. DATE 11/14/2003			TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2143 - 2246					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	310 N	230	-0-	-80	-0-	19 1	211 3	N	-0-		-0-			-0-
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	20 1	272 3	N	-0-		-0-			-0-
10	279 N	244	-0-	-35	-0-	18 1	226 3	N	-0-		-0-			-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	40 1	263 3	N	-0-		-0-			-0-
12	310 N	85	-0-	-225	-0-	85 1		N	-0-		-0-			-0-
*01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	98 1	217 3	N	-0-		-0-			-0-
-----														
JANA		WELL #: 2		RRCID -> 204750		COMPL. DATE 09/02/2004			TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2197 - 2242					
08	744 N	409	-0-	-335	-0-	34 1	375 3	N	-0-		-0-			-0-
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	43 1	593 3	N	-0-		-0-			-0-
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	46 1	570 3	N	-0-		-0-			-0-
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	66 1	439 3	N	-0-		-0-			-0-
12	870 N	870	-0-	-0-	-0-	196 1	674 3	N	-0-		-0-			-0-
01	620 N	598	-0-	-22	-0-	186 1	412 3	N	-0-		-0-			-0-
-----														
RIO BRAZOS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 215654		COMPL. DATE 03/20/2006			TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2174 - 2296					
08	682 N	543	-0-	-139	-0-	45 1	498 3	N	-0-		-0-			-0-
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	42 1	583 3	N	-0-		-0-			-0-
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	44 1	543 3	N	-0-		-0-			-0-
11	540 N	423	-0-	-117	-0-	55 1	368 3	N	-0-		-0-			-0-
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	174 1	597 3	N	-0-		-0-			-0-
*01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	222 1	492 3	N	-0-		-0-			-0-
-----														
EDMONDSON		WELL #: 5		RRCID -> 227477		COMPL. DATE 04/23/2007			TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2321 - 2577					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
-----														
SAND VALLEY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 234407		COMPL. DATE 09/03/2007			TOTAL DEPTH 4671 PERF. 2241 - 2311					
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	44 1	495 3	N	-0-		-0-			6
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	33 1	455 3	N	-0-		-0-			6
10	651 N	319	-0-	-332	-0-	24 1	295 3	N	-0-		-0-			6
11	510 N	328	-0-	-182	-0-	43 1	285 3	N	-0-		-0-			6
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	117 1	402 3	N	-0-		-0-			6
*01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	107 1	237 3	N	-0-		-0-			6
-----														
SAND VALLEY 'D'		WELL #: 5		RRCID -> 275927		COMPL. DATE 09/25/2014			TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2148 - 2253					
08	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	194 1	2164 3	N	-0-		-0-			-0-
09	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	148 1	2040 3	N	-0-		-0-			-0-
10	2015 X	1962	-0-	-53	-0-	146 1	1816 3	N	-0-		-0-			-0-
11	1950 X	1234	-0-	-716	-0-	161 1	1073 3	N	-0-		-0-			-0-
12	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	485 1	1668 3	N	-0-		-0-			-0-
01	2015 X	1663	-0-	-352	-0-	517 1	1146 3	N	-0-		-0-			-0-
-----														
SAND VALLEY 'E'		WELL #: 6		RRCID -> 278437		COMPL. DATE 11/26/2014			TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2231 - 2260					
10	5590 X	2180	-0-	-3410	-0-	162 1	2018 3	N	-0-		-0-			-0-
11	6450 X	1328	-0-	-5122	-0-	174 1	1154 3	N	-0-		-0-			-0-
12	6665 X	2091	-0-	-4574	-0-	471 1	1620 3	N	-0-		-0-			-0-
01	6665 X	1505	-0-	-5160	-0-	468 1	1037 3	N	-0-		-0-			-0-

-----												
BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100) //CONT.// 11625 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
DUNLAP EXPLORATION, INC. 233990												
BETTIE PETTY ESTATE WELL #: 4 A RRCID -> 198488 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 2391 PERF. 2022 - 2136												
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	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
-----												
08		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-		-0-
09		120 N	90	-0-	-30	-0-	90	2	N	-0-		-0-
10		124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2	N	-0-		-0-
11		120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2	N	-0-		-0-
*12		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-		-0-
01		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2	N	-0-		-0-
-----												
PETTY, BETTY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 202648 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 4066 PERF. 2200 - 2201												
08		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-		-0-
09		480 N	95	-0-	-385	-0-	95	2	N	-0-		-0-
10		496 N	297	-0-	-199	-0-	297	2	N	-0-		-0-
11		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2	N	-0-		-0-
*12		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2	N	-0-		-0-
*01		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	N	-0-		-0-
-----												
PETTY, BETTIE ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 209100 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 3384 PERF. 1873 - 1932												
08		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-		-0-
09		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-		-0-
10		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-		-0-
11		300 N	276	-0-	-24	-0-	276	2	N	-0-		-0-
12		372 N	305	-0-	-67	-0-	305	2	N	-0-		-0-
01		217 N	174	-0-	-43	-0-	174	2	N	-0-		-0-
-----												
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												
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-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		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												
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-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690												
SAND VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 228701 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4056 - 4060												
08		1426 N	694	-0-	-732	-0-	57	1	637	3	N	-0-
09		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	87	1	1198	3	N	-0-
10		831 N	831	-0-	-0-	-0-	62	1	769	3	N	-0-
11		660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-
12		1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-
01		837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-
-----												



BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)		//CONT.// 11700 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.// 197690									
EDMONDSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 230689		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4230 - 4240			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
EDMONDSON "B"		WELL #: 3		RRCID -> 236985		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 4640 PERF. 4239 - 4247			
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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8	
-----											
EDMONDSON "C"		WELL #: 4		RRCID -> 236987		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4211 - 4228			
08	3069 X	2149	-0-	-920	-0-	177	1	1972	3	N	-0-
09	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	213	1	2936	3	N	-0-
10	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	230	1	2862	3	N	-0-
11	2520 X	1653	-0-	-867	-0-	216	1	1437	3	N	-0-
12	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	332	1	3254	3	N	-0-
01	3255 X	1830	-0-	-1425	-0-	278	1	1552	3	N	-0-
-----											
EDMONDSON "E"		WELL #: 6		RRCID -> 237655		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4385 - 4390			
08	899 N	652	-0-	-247	-0-	54	1	598	3	N	-0-
09	690 N	660	-0-	-30	-0-	45	1	615	3	N	-0-
10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	59	1	735	3	N	-0-
11	630 N	567	-0-	-63	-0-	74	1	493	3	N	-0-
12	893 N	893	-0-	-0-	-0-	83	1	810	3	N	-0-
01	806 N	666	-0-	-140	-0-	101	1	565	3	N	-0-
-----											
EDMONDSON		WELL #: 1		RRCID -> 238245		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4054 - 4059			
08	775 N	433	-0-	-342	-0-	36	1	397	3	N	-0-
09	630 N	390	-0-	-240	-0-	26	1	364	3	N	-0-
10	589 N	313	-0-	-276	-0-	23	1	290	3	N	-0-
11	420 N	211	-0-	-209	-0-	28	1	183	3	N	-0-
12	403 N	282	-0-	-121	-0-	63	1	219	3	N	-0-
01	310 N	181	-0-	-129	-0-	56	1	125	3	N	-0-
-----											
EDMONDSON "D"		WELL #: 5		RRCID -> 242522		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4148 - 4151			
08	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	77	1	860	3	Y	105
						116	9				168
09	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	84	1	1154	3	Y	83
						91	9				
10	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	114	1	1413	3	Y	88
						97	9				
11	1020 N	422	-0-	-598	-0-	53	1	352	3	Y	15
						17	9				174
12	1333 N	782	-0-	-551	-0-	69	1	676	3	Y	34
						37	9				
01	1333 N	260	-0-	-1073	-0-	31	1	171	3	Y	53
						58	9				

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)		//CONT.// 11700 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.// 197690									
EDMONDSON "G"		WELL #: 9		RRCID -> 260341		COMPL. DATE 02/10/2011		TOTAL DEPTH 4567 PERF. 4092 - 4096			
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	
08	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3164 3	85 9	Y	77	177 1	55
09	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3545 3	123 9	Y	112		167
10	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	3985 3	142 9	Y	129	177 1	119
11	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	3998 3	141 9	Y	128	174 1	73
12	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3439 3	76 9	Y	69	79 1	63
01	2821 X	1466	-0-	-1355	-0-	1409 3	57 9	Y	52		115
-----											
MURPHY-STONE UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 267481		COMPL. DATE 09/12/2012		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3974 - 3986			
08	30149 X	30149	-0-	-0-	-0-	30007 3	142 9	N	129	165 1	46
09	26880 X	23967	-0-	-2913	-0-	23840 3	127 9	N	115		161
10	27559 X	24797	-0-	-2762	-0-	24639 3	158 9	N	144	169 1	136
11	29190 X	26362	-0-	-2828	-0-	26198 3	164 9	N	149	172 1	113
12	30163 X	28948	-0-	-1215	-0-	28777 3	171 9	N	155	173 1	95
*01	30320 X	30320	-0-	-0-	-0-	30156 3	164 9	N	149	186 1	58
-----											
WOOD, VIRGINIA		WELL #: 1		RRCID -> 273278		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 4458 PERF. 3975 - 4150			
08	10695 X	5959	-0-	-4736	-0-	5959 3		N	-0-		40
09	8640 X	7144	-0-	-1496	-0-	7144 3		N	-0-		40
10	9176 X	7111	-0-	-2065	-0-	7093 3	18 9	N	16		56
11	8880 X	6074	-0-	-2806	-0-	6008 3	66 9	N	60		116
12	9176 X	8578	-0-	-598	-0-	800 1	7723 3	N	50	114 1	52
01	7378 X	1711	-0-	-5667	-0-	889 1	818 3	N	4		56
-----											
EDMONDSON 'F'		WELL #: 8		RRCID -> 274073		COMPL. DATE 11/01/2012		TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4326 - 4332			
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
-----											
EDMONDSON 'I'		WELL #: 1		RRCID -> 279283		COMPL. DATE 09/17/2015		TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4081 - 4243			
09	0	271	-0-	271	271	271 3		N	-0-		-0-
10	0	1024	-0-	1024	1295	982 3	42 9	N	38		38
11	0	1316	-0-	1316	2611	1316 3		N	-0-		38
12	0	-0-	-0-	-0-	2611			N	-0-		38
01	0	-0-	-0-	-0-	2611			N	-0-		38
-----											
DUNLAP EXPLORATION, INC.		233990		RRCID -> 221513		COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4269 - 4302			
WHARTON		WELL #: 1									
08	992 N	479	-0-	-513	-0-	478 2	1 9	N	1		90
09	900 N	616	-0-	-284	-0-	615 2	1 9	N	1		91
10	961 N	603	-0-	-358	-0-	602 2	1 9	N	1		92
11	3000 N	3106	-0-	106	106	3104 2	2 9	N	2		94
12	651 N	246	-0-	-405	-0-	244 2	2 9	N	2		96
*01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	666 2	2 9	N	2		98

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)		DUNLAP EXPLORATION, INC.		DUNLAP-CHESTNUT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY: PALO PINTO	
		//CONT.//		11700 200			NON-ASSOCIATED	CAPACITY				
		//CONT.//		233990								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
08	682 N	43	-0-	-639	-0-	41 2		2 9	N	2		9
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	2		11
10	496 N	359	-0-	-137	-0-	358 2		1 9	N	1		12
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	36 2		1 9	N	1		13
*12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	196 2		1 9	N	1		14
*01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	584 2		1 9	N	1		15

DUNLAP-CHESTNUT		DUNLAP-CHESTNUT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY: PALO PINTO			
				1	245199	02/21/2008	4942	4014	4276			
08	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3581 2		1 9	N	1		47
09	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3217 2		1 9	N	1		48
10	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2990 2		1 9	N	1		49
11	2610 X	416	-0-	-2194	-0-	415 2		1 9	N	1		50
*12	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3806 2		2 9	N	2		52
*01	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3154 2		2 9	N	2		54

DUNLAP-CHESTNUT		DUNLAP-CHESTNUT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY: PALO PINTO			
				3	245209	03/28/2008	4938	4018	4233			
08	899 N	857	-0-	-42	-0-	857 2			N	-0-		48
09	990 N	907	-0-	-83	-0-	907 2			N	-0-		48
10	1085 N	840	-0-	-245	-0-	840 2			N	-0-		48
11	840 N	1	-0-	-839	-0-	1 2			N	-0-		48
12	930 N	540	-0-	-390	-0-	539 2		1 9	N	1		49
01	837 N	689	-0-	-148	-0-	688 2		1 9	N	1		50

PETTY, BETTIE ESTATE		PETTY, BETTIE ESTATE		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY: PALO PINTO			
				4	246805	01/15/2009	4936	4211	4217			
08	527 N	298	-0-	-229	-0-	298 2			N	-0-		-0-
09	570 N	466	-0-	-104	-0-	466 2			N	-0-		-0-
10	620 N	402	-0-	-218	-0-	402 2			N	-0-		-0-
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2			N	-0-		-0-
12	496 N	282	-0-	-214	-0-	282 2			N	-0-		-0-
*01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2			N	-0-		-0-

DUNLAP CHESNUT		DUNLAP CHESNUT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY: PALO PINTO			
				4	255437	11/24/2009	4275	3980	3994			
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2			N	-0-		-0-
09	60 N	21	-0-	-39	-0-	21 2			N	-0-		-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2			N	-0-		-0-
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2			N	-0-		-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2			N	-0-		-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2			N	-0-		-0-

JACKSON ENERGY DEVELOPMENT, INC.		JACKSON ENERGY DEVELOPMENT, INC.		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY: PALO PINTO			
				428032	152839	03/28/1994	4275	4212	4262			
FORD, BUSTER				1A								
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)		//CONT.//		11700 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
L.J. RESOURCES, LLC				479988											
ALLEN, MARCUS		WELL #:		1	RRCID ->	135388	COMPL. DATE	07/16/1990	TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3794 - 3800						
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964				CNTY: PALO PINTO							
FORD, BUSTER		WELL #:		2A	RRCID ->	152833	COMPL. DATE	03/26/1994	TOTAL DEPTH 4245 PERF. 3718 - 3740						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115

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

ECHO PRODUCTION, INC.				240125				CNTY: PALO PINTO							
CALVIN-MCCLURE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	113135	COMPL. DATE	08/06/1984	TOTAL DEPTH 4388 PERF. 4233 - 4258						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/17/2015 - P/A 09/17/15															

CALVIN-MCCLURE		WELL #:		2	RRCID ->	119214	COMPL. DATE	11/07/1985	TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4256 - 4277						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/16/2015 - PLUGGED 09/16/15															

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC				870354				CNTY: PALO PINTO							
CRAVENS		WELL #:		1	RRCID ->	108995	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4204 - 4225						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRECKENRIDGE; SE (DUFFER)												
ATWELL TECHNICAL SERVICES, INC.												
DOSHIER												
WELL #: 1 RRCID -> 094169 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 4143 PERF. 4054 - 4058												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	37				N	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	37				N	NO RPT
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	37				N	NO RPT
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	37				N	NO RPT
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
-----												
HOPE "E"												
WELL #: 1 RRCID -> 106118 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4067 - 4088												
*08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
-----												
DOSHIER "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 218250 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4088 - 4092												
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
-----												
BRICO OIL, INC.												
PENDLETON "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 115778 COMPL. DATE 04/04/1983 TOTAL DEPTH 4201 PERF. 4084 - 4090												
08	1271	N	1120	-0-	-151	-0-	-0-	1120	2		N	-0-
09	1230	N	1167	-0-	-63	-0-	-0-	1167	2		N	-0-
10	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	-0-	1227	2	9 9	N	8
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	-0-	1083	2		N	-0-
12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	-0-	1281	2		N	-0-
01	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	-0-	1172	2		N	-0-
-----												
PENDLETON "B"												
WELL #: 1 RRCID -> 116501 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4077 - 4080												
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----												
DELTA OIL & GAS LTD.												
PIERCE, J. S.												
WELL #: 21 RRCID -> 179310 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 4183 PERF. 4045 - 4053												
08	372	N	167	-0-	-205	-0-	-0-	167	3		N	-0-
09	300	N	130	-0-	-170	-0-	-0-	130	3		N	-0-
10	310	N	50	-0-	-260	-0-	-0-	50	3		N	-0-
11	150	N	106	-0-	-44	-0-	-0-	106	3		N	-0-
12	124	N	39	-0-	-85	-0-	-0-	39	3		N	-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	-0-	56	3		N	-0-

BRECKENRIDGE; SE (DUFFER)		//CONT.//		11717 500		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS		
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703										
PIERCE, J. S.		WELL #:		23		RRCID -> 218878			COMPL. DATE			N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	279 N	214	-0-	-65	-0-	214	3			N	-0-			-0-
09	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-			-0-
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-			-0-
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-			-0-
12	713 N	531	-0-	-182	-0-	531	3			N	-0-			-0-
*01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-			-0-
-----														
PIERCE, J. S.		WELL #:		25		RRCID -> 225570			COMPL. DATE 02/12/2007			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4140 - 4150		
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-			-0-
09	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-			-0-
10	465 N	283	-0-	-182	-0-	283	3			N	-0-			-0-
11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-			-0-
12	651 N	562	-0-	-89	-0-	562	3			N	-0-			-0-
*01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-			-0-
-----														
PIERCE, J. S.		WELL #:		26		RRCID -> 234441			COMPL. DATE 09/19/2007			TOTAL DEPTH 4475 PERF. 4110 - 4123		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		WELL #:		631388		RRCID -> 090918			COMPL. DATE 10/17/1980			TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4066 - 4069		
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	262	2	72	9	Y	65			65
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	258	2	6	9	Y	5			70
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	268	2	13	9	Y	12			82
11	180 N	155	-0-	-25	-0-	153	2	2	9	Y	2			84
12	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2			Y	-0-			84
01	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	2			Y	-0-			84
-----														
HOPE, J. W.		WELL #:		1		RRCID -> 090919			COMPL. DATE 01/14/1980			TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4048 - 4069		
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	189	2	66	9	Y	60			60
09	240 N	194	-0-	-46	-0-	187	2	7	9	Y	6			66
10	217 N	207	-0-	-10	-0-	194	2	13	9	Y	12			78
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	306	2	3	9	Y	3			81
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-			81
*01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-			81
-----														
BRECKIE (CONGL. 4150)		WELL #:		11723 500		ASSOCIATED			49B			CNTY: STEPHENS		
KRAMER OPERATING, LLC		WELL #:		476586										
LACY, BRECKIE E.		WELL #:		1		RRCID -> 042804			COMPL. DATE 05/17/1962			TOTAL DEPTH 4122 PERF. N/A		
08	248 #	212	-0-	-36	-0-	206	3	6	9	N	5			149
09	240 #	172	-0-	-68	-0-	170	3	2	9	N	2			151
10	248 #	213	-0-	-35	-0-	210	3	3	9	N	3			154
11	240 #	166	-0-	-74	-0-	162	3	4	9	N	4			158
12	248 #	159	-0-	-89	-0-	157	3	2	9	N	2			160
01	217 #	187	-0-	-30	-0-	181	3	6	9	N	5			165

OIL AND GAS DIVISION

-----												
BRIDGES (STRAWN)			11923 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PALO PINTO		
BRIDGES, TRAVIS DELBERT			091350									
BRIDGES, L. L.			WELL #: 6D		RRCID -> 111186		COMPL. DATE 01/06/1984		TOTAL DEPTH 1897		PERF. 1358 - 1363	
M	ALLOW CODE	GAS 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
-----												
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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	
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	604			N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	604			N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	604			N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	604			N	-0-			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	604			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	604			N	NO RPT			-0-
-----												
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	
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	Y	-0-			-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	Y	-0-			-0-
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	Y	-0-			-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	Y	-0-			-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	Y	-0-			-0-
*01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	Y	-0-			-0-
-----												
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	
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			20
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
-----												
GERALD LOUDDER			WELL #: 1		RRCID -> 217813		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 4066		PERF. 3870 - 3950	
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROOKE (DUFFER)		//CONT.//		12190 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
PETEX		//CONT.//		659782								
LOUDDER, GERALD		WELL #:		2	RRCID ->	246475	COMPL. DATE	03/01/2009	TOTAL DEPTH	4051	PERF.	3900 - 3930
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	992 N	991	-0-	-1	-0-		991	2	N	-0-		-0-
09	960 N	944	-0-	-16	-0-		944	2	N	-0-		-0-
10	992 N	967	-0-	-25	-0-		967	2	N	-0-		-0-
11	960 N	906	-0-	-54	-0-		906	2	N	-0-		-0-
12	961 N	897	-0-	-64	-0-		897	2	N	-0-		-0-
01	961 N	882	-0-	-79	-0-		882	2	N	-0-		-0-
-----												
COZART "2259"		WELL #:		2	RRCID ->	262344	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3896 - 3932
08	1302 N	1171	-0-	-131	-0-		1165	2	6 9 N	5		147
09	1230 N	1041	-0-	-189	-0-		1032	2	9 9 N	8		155
10	1209 N	1087	-0-	-122	-0-		1087	2	N	-0-		155
11	1140 N	1112	-0-	-28	-0-		1112	2	N	-0-		155
12	1085 N	169	-0-	-916	-0-		169	2	N	-0-		155
*01	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-		1166	2	N	-0-		155
-----												
RANEY '2255'		WELL #:		1	RRCID ->	265302	COMPL. DATE	04/01/2012	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3870 - 3894
08	930 N	876	-0-	-54	-0-		874	2	2 9 N	2		186
09	901 N	901	-0-	-0-	-0-		900	2	1 9 N	1		187
10	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-		1075	2	N	-0-		187
11	994 N	994	-0-	-0-	-0-		994	2	N	-0-		187
12	930 N	929	-0-	-1	-0-		919	2	10 9 N	9		196
01	1085 N	837	-0-	-248	-0-		837	2	N	-0-		196
-----												
GUINN '2265' UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265303	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	3946 - 3962
08	3100 N	3214	-0-	114	114		3212	2	2 9 N	2		26
09	3000 N	3106	-0-	106	220		3106	2	N	-0-		26
10	3100 N	3110	-0-	10	230		3110	2	N	-0-		26
11	3242 X	3012	-0-	-230	-0-		3012	2	N	-0-		26
12	1767 X	1767	-0-	-0-	-0-		1767	2	N	-0-		26
*01	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-		1273	2	N	-0-		26
-----												
GUINN '2264' UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	267539	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3892 - 3908
08	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-		1102	2	N	-0-		-0-
09	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-		1023	2	N	-0-		-0-
10	1240 N	902	-0-	-338	-0-		902	2	N	-0-		-0-
11	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-		-0-	2	N	-0-		-0-
12	1054 N	360	-0-	-694	-0-		360	2	N	-0-		-0-
*01	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-		1275	2	N	-0-		-0-
-----												
ADAMS '2260'		WELL #:		4	RRCID ->	269833	COMPL. DATE	07/14/2013	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3882 - 3902
08	1581 N	1448	-0-	-133	-0-		1448	2	N	-0-		-0-
09	1590 N	1347	-0-	-243	-0-		1347	2	N	-0-		-0-
10	1519 N	1348	-0-	-171	-0-		1348	2	N	-0-		-0-
11	1410 N	1269	-0-	-141	-0-		1269	2	N	-0-		-0-
12	1395 N	1273	-0-	-122	-0-		1273	2	N	-0-		-0-
01	1333 N	1231	-0-	-102	-0-		1231	2	N	-0-		-0-



BROOKSMITH (MARBLE FALLS REEF)															
BUSTAMANTE OIL COMPANY															
SHELTON, W. F. & CLEONE															
WELL #: 1 RRCID -> 017404 COMPL. DATE 03/05/1963 TOTAL DEPTH 1166 PERF. 1116 - 1166															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	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														
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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														
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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														
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GASSIOT HOLDING CORPORATION														
CONNAWAY, JENNIE L., MRS.														
WELL #: 1 RRCID -> 017403 COMPL. DATE 02/10/1961 TOTAL DEPTH 1178 PERF. N/A														
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-			-0-
09	120	N	51	-0-	-69	-0-	51	2		N	-0-			-0-
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2		N	-0-			-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2		N	-0-			-0-
*12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONNAWAY														
WELL #: 2 RRCID -> 067885 COMPL. DATE 06/26/1976 TOTAL DEPTH 1310 PERF. 1180 - 0														
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2		N	-0-			-0-
09	120	N	50	-0-	-70	-0-	50	2		N	-0-			-0-
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2		N	-0-			-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----												
BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
GASSIOT HOLDING CORPORATION //CONT.// 297082												
CONNAWAY JEANNIE L. WELL #: 3 RRCID -> 068037 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 1325 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	M		
08		124 N	112	-0-	-12	-0-		112 2		N	-0-	-0-
09		120 N	53	-0-	-67	-0-		53 2		N	-0-	-0-
10		124 N	99	-0-	-25	-0-		99 2		N	-0-	-0-
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-		120 2		N	-0-	-0-
*12		116 N	116	-0-	-0-	-0-		116 2		N	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
KING, ALAN D. 463803												
CRENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 069964 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 1189 PERF. N/A												
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-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
FUNDERBURK WELL #: 3 RRCID -> 073797 COMPL. DATE 07/21/1976 TOTAL DEPTH 1460 PERF. N/A												
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-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
KOLLAO PROPERTIES LLC 474275												
SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 070494 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 1235 PERF. 1142 - 0												
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-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
R & D OPERATING, INC. 685874												
HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 069962 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1239 PERF. N/A												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 069963 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1253 PERF. N/A												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317															
MCNURLEN WELL #: 1 RRCID -> 081181 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 1274 PERF. 1210 - 1215															
M	O	ALLOW 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
08		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
10		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
11		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
*12		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FRY, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 081255 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 1356 PERF. 1273 - 1281															
08		62 N		-0-	-0-	-62					N	-0-			-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		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															
08		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
09		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
10		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
*12		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MCNURLEN WELL #: 3 RRCID -> 083572 COMPL. DATE 06/29/1972 TOTAL DEPTH 1337 PERF. 1293 - 1299															
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		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-			-0-
*12		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TEJAS JACK SALES, INC. 841296															
SHELTON SCHOOL HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 073325 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 1191 PERF. N/A															
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-
12		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BROOKESMITH, E(MARBLE FALLS REEF) 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN															
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298															
HOLLOWAY & MOSTERSON WELL #: 1 RRCID -> 049264 COMPL. DATE 01/03/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1198 - 1260															
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-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF)//CONT.// 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN  
 BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298  
 GRELLE, D. WELL #: 1 RRCID -> 054932 COMPL. DATE 07/20/1969 TOTAL DEPTH 1240 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONNAWAY-GRELLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107983 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 1440 PERF. 1298 - 1408

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G. & S. LANDSCAPING, INC. 291946  
 NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 1 RRCID -> 043155 COMPL. DATE 12/10/1967 TOTAL DEPTH 1302 PERF. N/A

08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 2 RRCID -> 043156 COMPL. DATE 12/20/1967 TOTAL DEPTH 1265 PERF. N/A

08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 3 RRCID -> 043157 COMPL. DATE 12/28/1967 TOTAL DEPTH 1285 PERF. N/A

08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKSMITH, 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 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
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	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-			-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2	N	-0-			-0-
*12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

GASSIOT HOLDING CORPORATION 297082  
 GRELLE, CARL & KIRKPATRICK, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 017455 COMPL. DATE 10/29/1959 TOTAL DEPTH 1192 PERF. N/A

08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-			-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-			-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-			-0-
*12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MCNURLEN, PLEZ & KIRKPATRICK, E. E. WELL #: 6 RRCID -> 017457 COMPL. DATE 02/07/1960 TOTAL DEPTH 1190 PERF. 1102 - 1190

08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2	N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-			-0-
*12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BAXTER, B. S. & KIRKPATRICK WELL #: 2 RRCID -> 036285 COMPL. DATE 06/06/1965 TOTAL DEPTH 1266 PERF. N/A

08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2	N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-			-0-
*12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

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	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-			-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-			-0-
*12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

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	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-			-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-			-0-
*12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR BARNUM, STORMY G. BARNUM		12406 001 052920		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN					
		WELL #:	1	RRCID ->	141958	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1551	PERF.	1518 - 1532		
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAYOU OPERATING COMPANY, INC. STEWART		058851 2		RRCID ->		117807		COMPL. DATE		07/05/1985		TOTAL DEPTH		1310		PERF.		1147 - 1174	
08	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			-0-						
09	60 #	45	-0-	-15	-0-	45	2		N	-0-			-0-						
10	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-						
11	60 #	38	-0-	-22	-0-	38	2		N	-0-			-0-						
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-						
01	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-						

CAMP & PARKS		WELL #:		7		RRCID ->		143801		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		2531		PERF.		2435 - 2451	
08	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-								
09	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-								
10	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-								
11	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-								
12	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-								
*01	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-								

RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		2		RRCID ->		237113		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3280		PERF.		3074 - 3096	
08	248 #	166	-0-	-82	-0-	166	2		N	-0-			-0-								
09	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-								
10	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-								
11	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-								
12	279 #	254	-0-	-25	-0-	254	2		N	-0-			-0-								
01	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-								

YATES, H. R.		WELL #:		1		RRCID ->		237119		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3104		PERF.		2757 - 2760	
08	31 #	4	-0-	-27	-0-	4	2		N	-0-			-0-								
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-								
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-								
11	22 R	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-								
12	27 R	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-								
*01	23 R	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-								

SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A"		WELL #:		3		RRCID ->		261304		COMPL. DATE		12/06/1983		TOTAL DEPTH		3414		PERF.		2834 - 2838	
08	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	2		Y	-0-			-0-								
09	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2		Y	-0-			-0-								
10	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2		Y	-0-			-0-								
11	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2		Y	-0-			-0-								
12	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2		Y	-0-			-0-								
*01	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-			-0-								

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 #: 5 RRCID -> 261491 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2832 - 2851												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-	-0-
09	90 #	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-	-0-
10	93 #	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-	-0-
11	90 #	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-	-0-
12	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-	-0-
01	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-	-0-
-----												
SRC-STOVER WELL #: 2 RRCID -> 262054 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2812 - 2860												
08	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-	14
09	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-	14
10	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-	14
11	270 #	262	-0-	-8	-0-	261	2	1	9	N	-1	15
12	279 #	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-	15
01	279 #	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-	15
-----												
SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 262282 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2816 - 2878												
08	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-	-0-
09	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-	-0-
10	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-	-0-
11	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-	-0-
12	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-	-0-
*01	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-	-0-
-----												
BEAKLEY, HARRY L. 059785												
BEAKLEY, HARRY L. WELL #: 1 RRCID -> 128654 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 1017 PERF. N/A												
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BLANSCO OIL & GAS, INC. 075403												
PROSISE, J. D. WELL #: 4 RRCID -> 158651 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 1276 PERF. 1038 - 1041												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/02/2015 - PLUGGED 10/02/2015												
-----												
PROSISE, J. D. WELL #: 5 RRCID -> 158814 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1018 - 1021												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/05/2015 - PLUGGED 10/05/2015												
-----												
BLUE RIDGE RESOURCES, LLC 076782												
THRIFTY WELL #: 1 RRCID -> 158082 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2760 - 2778												
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	-0-
10	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	-0-
*12	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

-----																
BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN																
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298																
WALLACE, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 126450 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 886 PERF. 839 - 845																
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
-----																
08		0 W	-0-	-0-	-0-			33			N	-0-				-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-			33			N	-0-				-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-			33			N	-0-				-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-			33			N	-0-				-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-			33			N	-0-				-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-			33			N	NO RPT				-0-
-----																
WALLACE, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 126940 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 875 PERF. 831 - 837																
08		0 W	-0-	-0-	-0-			33			N	-0-				-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-			33			N	-0-				-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-			33			N	-0-				-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-			33			N	-0-				-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-			33			N	-0-				-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-			33			N	NO RPT				-0-
-----																
DAVIS, W.B. WELL #: 5 RRCID -> 127269 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH 1073 PERF. 476 - 480																
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-
12		0 W	-0-	-0-	-0-			-0-			N	-0-				-0-
01		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																
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			169			N	-0-				-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-			169			N	-0-				-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-			169			N	-0-				-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-			169			N	-0-				-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-			169			N	-0-				-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-			169			N	NO RPT				-0-
-----																
HUTCHINSON WELL #: 4 RRCID -> 140801 COMPL. DATE 01/12/1992 TOTAL DEPTH 796 PERF. 392 - 398																
08		14B2 EXT	-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-
12		0 #	-0-	-0-	-0-			-0-			Y	-0-				-0-
01		0 #	NO RPT	-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																
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-
12		0 W	-0-	-0-	-0-			-0-			N	-0-				-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-			-0-			N	NO RPT				-0-



BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN  
 CIRCLE D OIL & GAS, INC. 153608  
 KELLER, C. A. WELL #: 4 RRCID -> 155424 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2812 - 2818

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
08	124 #	116	-0-	-8	-0-	116 2		Y	-0-			24
09	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166 2		Y	-0-			24
10	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152 2		Y	-0-			24
11	120 #	80	-0-	-40	-0-	80 2		Y	-0-			24
12	DLQ G-10	66	-0-	66	66	66 2		Y	-0-			24
01	DLQ G-10	74	-0-	74	140	74 2		Y	-0-			24

CONNER-MARRS COMPANY 172005  
 LEACH, FRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 135159 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 725 PERF. 616 - 712

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS, H.C. WELL #: 1 RRCID -> 141959 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 1572 PERF. 1526 - 1550

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NICHOLS "A" WELL #: 1 RRCID -> 223822 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 1952 PERF. 1744 - 1832

08	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			101
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			101
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			101
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			101
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			101
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			101

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

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLARK, JEAN WELL #: 2B RRCID -> 165538 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2588 - 2640

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN  
 CWC OIL & GAS, LLC //CONT.// 195804  
 NEWTON, ROSS J. "B" WELL #: 1 B RRCID -> 265378 COMPL. DATE 05/21/1977 TOTAL DEPTH 3226 PERF. 2026 - 2036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	356 R	356	-0-	-0-	-0-	353	2	3	9	N	3				27
09	411 R	411	-0-	-0-	-0-	345	2	66	9	N	60	87	1		-0-
10	334 R	334	-0-	-0-	-0-	331	2	3	9	N	3				3
11	346 R	346	-0-	-0-	-0-	343	2	3	9	N	3				6
12	380 R	380	-0-	-0-	-0-	376	2	4	9	N	4				10
*01	363 R	363	-0-	-0-	-0-	360	2	3	9	N	3				13

DOC OIL 221884  
 STEPHENS, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 107979 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 1470 PERF. 1064 - 1098

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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 11/20/2015 - PLUGGED 11/20/15

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

08	532 R	532	-0-	-0-	-0-	113	1	419	3	N	-0-				56
09	510 #	505	-0-	-5	-0-	116	1	389	3	N	-0-				56
10	558 #	455	-0-	-103	-0-	119	1	336	3	N	-0-				56
11	540 #	479	-0-	-61	-0-	73	1	406	3	N	-0-				56
12	558 #	463	-0-	-95	-0-	77	1	386	3	N	-0-				56
01	527 #	440	-0-	-87	-0-	73	1	367	3	N	-0-				56

THOMPSON WELL #: 8 RRCID -> 158070 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 2625 PERF. N/A

08	124 #	114	-0-	-10	-0-	6	1	108	3	N	-0-				42
09	120 #	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-				42
10	124 #	71	-0-	-53	-0-	71	3			N	-0-				42
11	120 #	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-				42
12	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-				42
*01	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-				42

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

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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STOVER, DON WELL #: 1 RRCID -> 250064 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 3291 PERF. 2112 - 2154

08	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				-0-
09	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-				-0-
10	279 #	175	-0-	-104	-0-	46	1	129	3	N	-0-				-0-
11	270 #	137	-0-	-133	-0-	21	1	116	3	N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	186 #	150	-0-	-36	-0-	25	1	125	3	N	-0-				-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN								
FURRY PRODUCING COMPANY				291650											
PALMER, T. W.				WELL #:	1 A	RRCID ->	045319	COMPL. DATE	09/21/1960	TOTAL DEPTH	2718	PERF.	2562 - 2680		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		279 #	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-			-0-
09		270 #	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-			-0-
10		259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-			-0-
11		270 #	223	-0-	-47	-0-	223	2			N	-0-			-0-
12		279 #	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-			-0-
01		279 #	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-			-0-
-----															
GUTHRIE, HUBERT "A"				WELL #:	1A	RRCID ->	097640	COMPL. DATE	05/26/1978	TOTAL DEPTH	2493	PERF.	2402 - 2422		
08		79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
09		60 #	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-			-0-
10		93 #	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-			-0-
11		90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01		93 #	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-			-0-
-----															
GUTHRIE, HUBERT "A"				WELL #:	2	RRCID ->	099651	COMPL. DATE	02/28/1982	TOTAL DEPTH	2485	PERF.	2378 - 2411		
08		79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
09		60 #	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-			-0-
10		93 #	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-			-0-
11		90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01		93 #	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-			-0-
-----															
HENRY, FORD				WELL #:	1	RRCID ->	111632	COMPL. DATE	05/31/1984	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2424 - 2456		
08		93 #	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-			-0-
09		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
10		62 #	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-			-0-
11		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12		239 R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-			-0-
01		31 #	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-			-0-
-----															
PALMER, TOM				WELL #:	1	RRCID ->	117204	COMPL. DATE	06/15/1985	TOTAL DEPTH	2530	PERF.	2424 - 2455		
08		62 #	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-			-0-
09		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11		272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-			-0-
12		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01		62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-			-0-
-----															
HALL, ANCIL				WELL #:	345500	RRCID ->	102972	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1075	PERF.	1052 - 1062		
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----																	
BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: BROWN									
HALL, MURLIN KEITH				346804													
HALL, C.				WELL #:	2	RRCID ->	141045	COMPL. DATE	03/12/1992	TOTAL DEPTH	544	PERF.	522 - 530				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
-----																	
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-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HAY CREEK INVESTMENTS, L.L.C.				368312													
STEPHENS, J. B. DR.				WELL #:	8	RRCID ->	197430	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	1495	PERF.	618 - 622				
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HORNER, T. R.				400505													
HORNER, T. R.				WELL #:	1	RRCID ->	161565	COMPL. DATE	09/15/1980	TOTAL DEPTH	1896	PERF.	N/A				
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-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		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				
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-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
KLH OIL & GAS, INC.				448810													
TAYLOR, B. L.				WELL #:	4	RRCID ->	103834	COMPL. DATE	01/22/1983	TOTAL DEPTH	2135	PERF.	1072 - 1086				
08		132 R	56	-0-	-76	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09		61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10		62 #	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11		60 #	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12		62 #	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
01		62 #	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-
-----																	
PICKETT, G. W.				WELL #:	1	RRCID ->	180805	COMPL. DATE	10/04/1980	TOTAL DEPTH	3158	PERF.	1960 - 1962				
08		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12		4 #	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01		4 #	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-

BROWN COUNTY REGULAR														
KLH OIL & GAS, INC.														
PICKETT, G. W. "A"														
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN														
//CONT.// 448810														
WELL #: 2 RRCID -> 181629 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2065 - 2067														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
09		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
10		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
11		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
12		4 #	2	-0-	-2	-0-	2	2		N	-0-			-0-
01		4 #	1	-0-	-3	-0-	1	2		N	-0-			-0-

  

KEITH D. WILLIAMS														
WILLIAMS														
WELL #: 4 RRCID -> 080424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 500 PERF. 485 - 490														
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-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

LAWRENCE ENERGY COMPANY														
THOMASON, WORTH "B"														
WELL #: 11 RRCID -> 125878 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1550 - 1632														
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-
12	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 31909 12/14/2015														

  

CALLOWAY "W"														
WELL #: 2W RRCID -> 139445 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 1258 - 1260														
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 22814 08/14/2015														

  

MISSION ENERGY INC.														
TAYLOR														
WELL #: 2 RRCID -> 136363 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 2575 PERF. N/A														
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

  

WATKINS														
WELL #: 1 RRCID -> 257968 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2630 - 2636														
08	258 R		258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
09	238 R		238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			-0-
10	252 R		252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
11	240 #		218	-0-	-22	-0-	218	3		N	-0-			-0-
12	248 #		200	-0-	-48	-0-	200	3		N	-0-			-0-
01	248 #		175	-0-	-73	-0-	175	3		N	-0-			-0-

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 (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----													
BROOKS, D. WELL #: 4 RRCID -> 105612 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 415 - 623													
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----													
SPIVEY WELL #: 1 RRCID -> 124630 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 500 PERF. 420 - 500													
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----													
SEWARD WELL #: 2 RRCID -> 126661 COMPL. DATE 02/11/1988 TOTAL DEPTH 1197 PERF. 683 - 687													
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----													
DAVIS, M. J. WELL #: 3 RRCID -> 128284 COMPL. DATE 08/02/1988 TOTAL DEPTH 984 PERF. 938 - 942													
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	169					N	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	169					N	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	169					N	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	169					N	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	169					N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	169					N	NO RPT
-----													
DAVIS, W. B. WELL #: 3 RRCID -> 129788 COMPL. DATE 08/30/1988 TOTAL DEPTH 1260 PERF. 991 - 1006													
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----													
SEWARD WELL #: 1 RRCID -> 133758 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 1306 PERF. 1100 - 1306													
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.// 12406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN	
PETROLIA GROUP, L.L.C.		//CONT.// 660810							
BROOKS, D.		WELL #: 1		RRCID -> 154385		COMPL. DATE 10/22/1979		TOTAL DEPTH 1696 PERF. 606 - 611	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
-----									
BROOKS, D.		WELL #: 2		RRCID -> 154405		COMPL. DATE 10/05/1981		TOTAL DEPTH 1320 PERF. 1249 - 1254	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
-----									
MARTIN, WILLIE B.		WELL #: 2		RRCID -> 154406		COMPL. DATE 11/02/1983		TOTAL DEPTH 688 PERF. 605 - 614	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	402	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	402	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	402	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	402	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	402	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	402	-0-		NO RPT	-0-
-----									
GUTHRIE, R.C.		WELL #: 4		RRCID -> 158652		COMPL. DATE 02/20/1996		TOTAL DEPTH 1256 PERF. 1206 - 1210	
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-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
-----									
SEWARD		WELL #: 1A		RRCID -> 177286		COMPL. DATE 10/19/1996		TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1182 - 1192	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
-----									
PITCOCK, INC.		665870		RRCID -> 115323		COMPL. DATE 07/29/1974		TOTAL DEPTH 2798 PERF. 2714 - 2719	
PITCOCK CATTLE COMPANY		WELL #: 5							
08	217 #	138	-0-	-79	-0-	137	2	1 9	170
09	180 #	135	-0-	-45	-0-	131	2	4 9	174
10	155 #	152	-0-	-3	-0-	152	2		174
11	150 #	131	-0-	-19	-0-	131	2		174
12	155 #	149	-0-	-6	-0-	136	2	13 9	186
01	155 #	138	-0-	-17	-0-	138	2		186

-----  
 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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		186 #	121	-0-	-65	-0-	121	2				N	-0-					-0-
09		150 #	117	-0-	-33	-0-	117	2				N	-0-					-0-
10		155 #	135	-0-	-20	-0-	135	2				N	-0-					-0-
11		120 #	116	-0-	-4	-0-	116	2				N	-0-					-0-
12		124 #	120	-0-	-4	-0-	120	2				N	-0-					-0-
01		124 #	122	-0-	-2	-0-	122	2				N	-0-					-0-

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

08		248 #	225	-0-	-23	-0-	225	2				N	-0-					-0-
09		270 #	245	-0-	-25	-0-	245	2				N	-0-					-0-
10		279 #	258	-0-	-21	-0-	258	2				N	-0-					-0-
11		270 #	242	-0-	-28	-0-	242	2				N	-0-					-0-
12		279 #	248	-0-	-31	-0-	248	2				N	-0-					-0-
*01		249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	2				N	-0-					-0-

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

08		186 #	173	-0-	-13	-0-	173	2				N	-0-					2
09		180 #	159	-0-	-21	-0-	159	2				N	-0-					2
10		186 #	165	-0-	-21	-0-	165	2				N	-0-					2
11		180 #	154	-0-	-26	-0-	154	2				N	-0-					2
12		186 #	162	-0-	-24	-0-	162	2				N	-0-					2
01		186 #	155	-0-	-31	-0-	155	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

08		93 #	77	-0-	-16	-0-	77	2				N	-0-					-0-
09		90 #	70	-0-	-20	-0-	70	2				N	-0-					-0-
10		79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	2				N	-0-					-0-
11		60 #	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*12		62 #	4	-0-	-58	-0-	4	2				N	-0-					-0-
01		62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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

08		62 #	39	-0-	-23	-0-	39	2				N	-0-					-0-
09		60 #	32	-0-	-28	-0-	32	2				N	-0-					-0-
10		62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2				N	-0-					-0-
11		60 #	41	-0-	-19	-0-	41	2				N	-0-					-0-
*12		43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2				N	-0-					-0-
*01		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2				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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	
08		93 #	66	-0-	-27	-0-	66	2	N	-0-		72
09		90 #	54	-0-	-36	-0-	54	2	N	-0-		72
10		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-		72
11		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-		72
*12		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-		72
*01		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-		72
-----												
REDWOOD OPERATING, INC.												
HURLBUT, F. J.												
WELL #: 2 RRCID -> 147937 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2308 - 2316												
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-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-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												
08		217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
09		210 #	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-
10		217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
11		210 #	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-
12		1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
NEWTON, A. J.												
WELL #: 3 A RRCID -> 217853 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2240 - 2284												
08		124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
09		120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
10		124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
11		120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
12		1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
NEWTON, A. J.												
WELL #: 4 A RRCID -> 217854 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2346 - 2354												
08		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
09		90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
10		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
11		90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SHELTON, TED EDWARD												
SHELTON												
WELL #: 1B RRCID -> 122143 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1568 - 1614												
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN COUNTY REGULAR												
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190												
TURNER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 125092 COMPL. DATE 01/21/1957 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2255 - 2271												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	
08		26 R	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-		-0-
09		30 #	26	-0-	-4	-0-	26	3	N	-0-		-0-
10		31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3	N	-0-		-0-
11		30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3	N	-0-		-0-
12		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-		-0-
01		31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-		-0-
-----												
CAMP & PARKS WELL #: 3 RRCID -> 125401 COMPL. DATE 12/01/1986 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2362 - 2408												
08		93 #	86	-0-	-7	-0-	86	3	N	-0-		-0-
09		91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-		-0-
10		93 #	85	-0-	-8	-0-	85	3	N	-0-		-0-
11		90 #	68	-0-	-22	-0-	68	3	N	-0-		-0-
12		93 #	71	-0-	-22	-0-	71	3	N	-0-		-0-
01		93 #	81	-0-	-12	-0-	81	3	N	-0-		-0-
-----												
CAMP&PARKS WELL #: 4 RRCID -> 125402 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2412 - 2457												
08		93 #	86	-0-	-7	-0-	86	3	N	-0-		-0-
09		91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-		-0-
10		93 #	85	-0-	-8	-0-	85	3	N	-0-		-0-
11		90 #	68	-0-	-22	-0-	68	3	N	-0-		-0-
12		93 #	71	-0-	-22	-0-	71	3	N	-0-		-0-
01		93 #	81	-0-	-12	-0-	81	3	N	-0-		-0-
-----												
CAMP & PARKS WELL #: 5 RRCID -> 125403 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2471 - 2504												
08		93 #	67	-0-	-26	-0-	67	3	N	-0-		-0-
09		90 #	71	-0-	-19	-0-	71	3	N	-0-		-0-
10		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-		-0-
11		60 #	53	-0-	-7	-0-	53	3	N	-0-		-0-
12		62 #	55	-0-	-7	-0-	55	3	N	-0-		-0-
*01		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-		-0-
-----												
NEWTON WELL #: L 1 RRCID -> 128073 COMPL. DATE 07/05/1988 TOTAL DEPTH 2599 PERF. 2208 - 2214												
08		31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-		-0-
09		60 #	20	-0-	-40	-0-	20	3	N	-0-		-0-
10		62 #	42	-0-	-20	-0-	42	3	N	-0-		-0-
11		60 #	45	-0-	-15	-0-	45	3	N	-0-		-0-
12		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-		-0-
*01		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-		-0-
-----												
RINGHOFFER, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 132382 COMPL. DATE 05/22/1976 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2816 - 2832												
08		310 #	304	-0-	-6	-0-	293	3	11 9 N	10		42
09		300 #	253	-0-	-47	-0-	247	3	6 9 N	5		47
10		279 R	279	-0-	-0-	-0-	271	3	8 9 N	7		54
11		300 #	266	-0-	-34	-0-	257	3	9 9 N	8		62
12		310 #	267	-0-	-43	-0-	258	3	9 9 N	8		70
01		310 #	264	-0-	-46	-0-	256	3	8 9 N	7		77
-----												
WOOD, MAUDIE WELL #: 1 RRCID -> 151309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2736 - 2796												
08		162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-		-0-
09		150 #	39	-0-	-111	-0-	39	3	N	-0-		-0-
10		179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-		-0-
11		150 #	70	-0-	-80	-0-	70	3	N	-0-		-0-
12		155 #	77	-0-	-78	-0-	77	3	N	-0-		-0-
01		186 #	169	-0-	-17	-0-	169	3	N	-0-		-0-

BROWN COUNTY REGULAR												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
BIBBY, J.C. //CONT.// 806190												
WELL #: 6 RRCID -> 152274 COMPL. DATE 12/12/1981 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2470 - 2479												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		150 R	150	-0-	-0-	-0-		150	3		Y	-0-
09		170 R	170	-0-	-0-	-0-		170	3		Y	-0-
10		170 R	170	-0-	-0-	-0-		170	3		Y	-0-
11		150 #	140	-0-	-10	-0-		140	3		Y	-0-
12		186 #	131	-0-	-55	-0-		131	3		Y	-0-
01		186 #	111	-0-	-75	-0-		111	3		Y	-0-
-----												
AVT												
WELL #: 1 RRCID -> 251191 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2212 - 2266												
08		279 #	208	-0-	-71	-0-		208	3		N	-0-
09		270 #	228	-0-	-42	-0-		228	3		N	-0-
10		279 #	230	-0-	-49	-0-		230	3		N	-0-
11		240 #	239	-0-	-1	-0-		239	3		N	-0-
12		248 #	236	-0-	-12	-0-		236	3		N	-0-
*01		252 R	252	-0-	-0-	-0-		252	3		N	-0-
-----												
MATSON, P.I.												
WELL #: 8 RRCID -> 253396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3104 PERF. 1989 - 2005												
08		93 #	71	-0-	-22	-0-		71	3		N	-0-
09		90 #	64	-0-	-26	-0-		64	3		N	-0-
10		93 #	75	-0-	-18	-0-		75	3		N	-0-
11		81 R	81	-0-	-0-	-0-		81	3		N	-0-
12		62 #	61	-0-	-1	-0-		61	3		N	-0-
01		62 #	41	-0-	-21	-0-		41	3		N	-0-
-----												
ALFORD, GLENN												
WELL #: 1 RRCID -> 253405 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2864 - 2872												
08		177 R	177	-0-	-0-	-0-		177	3		N	-0-
09		163 R	163	-0-	-0-	-0-		163	3		N	-0-
10		186 #	160	-0-	-26	-0-		160	3		N	-0-
11		180 #	141	-0-	-39	-0-		141	3		N	-0-
12		186 #	137	-0-	-49	-0-		137	3		N	-0-
01		186 #	153	-0-	-33	-0-		153	3		N	-0-
-----												
WHITE, C.M.												
WELL #: 1A RRCID -> 258896 COMPL. DATE 03/05/1997 TOTAL DEPTH 2523 PERF. 2466 - 2474												
08		155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-
09		150 #	20	-0-	-130	-0-		20	3		N	-0-
10		155 #	71	-0-	-84	-0-		71	3		N	-0-
11		150 #	78	-0-	-72	-0-		78	3		N	-0-
12		110 R	110	-0-	-0-	-0-		110	3		N	-0-
*01		110 R	110	-0-	-0-	-0-		110	3		N	-0-
-----												
NICHOLS, GLADYS "A"												
WELL #: 4 RRCID -> 261145 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 1736 - 1806												
08		31 #	28	-0-	-3	-0-		28	3		N	-0-
09		102 R	102	-0-	-0-	-0-		102	3		N	-0-
10		62 R	62	-0-	-0-	-0-		62	3		N	-0-
11		57 R	57	-0-	-0-	-0-		57	3		N	-0-
12		93 #	63	-0-	-30	-0-		63	3		N	-0-
01		93 #	53	-0-	-40	-0-		53	3		N	-0-
-----												
NICHOLS, GLADYS "A"												
WELL #: 3 RRCID -> 261723 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1742 - 1750												
08		124 #	69	-0-	-55	-0-		69	3		N	-0-
09		254 R	254	-0-	-0-	-0-		254	3		N	-0-
10		156 R	156	-0-	-0-	-0-		156	3		N	-0-
11		144 R	144	-0-	-0-	-0-		144	3		N	-0-
12		248 #	157	-0-	-91	-0-		157	3		N	-0-
01		248 #	134	-0-	-114	-0-		134	3		N	-0-

BROWN COUNTY REGULAR SUBSURFACE PRODUCTION, INC. PITZER, J. E.												
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
WELL #: 4A RRCID -> 171479 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 2509 PERF. 2448 - 2452												
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
08	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-		-0-
09	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2		Y	-0-		-0-
10	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2		Y	-0-		-0-
11	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	54	-0-	54	54	54	2		Y	-0-		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	54				Y	NO RPT		-0-
-----												
PITZER, J. E.												
WELL #: 5A RRCID -> 171480 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2436 - 2466												
08	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-		-0-
09	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2		Y	-0-		-0-
10	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2		Y	-0-		-0-
11	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	61	-0-	61	61	61	2		Y	-0-		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	61				Y	NO RPT		-0-
-----												
PITZER, J. E.												
WELL #: 6A RRCID -> 171481 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2426 - 2434												
08	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-		-0-
09	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	2		Y	-0-		-0-
10	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2		Y	-0-		-0-
11	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	2		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	57	-0-	57	57	57	2		Y	-0-		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	57				Y	NO RPT		-0-
-----												
TABER, ELMER S. TABER												
WELL #: 2B RRCID -> 124179 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 963 PERF. 959 - 963												
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
TEJAS JACK SALES, INC. LONGHORN-NEWSOME												
WELL #: 5 RRCID -> 129825 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 1265 PERF. 999 - 1007												
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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												
08	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		-0-
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	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		
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FITZGERALD		WELL #:		10	RRCID ->	249992	COMPL. DATE	06/10/2009	TOTAL DEPTH	1179	PERF.	1008 - 1034		
08	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
THOMAS, LOUIS W.		WELL #:		854100	RRCID ->	186689	COMPL. DATE	04/22/1987	TOTAL DEPTH	2793	PERF.	2450 - 2540		
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
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-	20					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT			-0-
TRAWEEK, J. H.		WELL #:		866595	RRCID ->	108259	COMPL. DATE	08/28/1983	TOTAL DEPTH	900	PERF.	692 - 701		
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----																
BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN									
TURNER, RICHARD				874249												
NOBLE, D. "B"				WELL #: 2	RRCID -> 099101	COMPL. DATE 03/17/1982	TOTAL DEPTH 1275	PERF. 414	-	417						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
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-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		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						
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-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		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						
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-
12	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
HICKMAN, IDA R. "D"				WELL #: 2D	RRCID -> 253139	COMPL. DATE 12/13/1990	TOTAL DEPTH 2646	PERF. 2265	-	2323						
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	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
12	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
HAYS, TOM				WELL #: 2	RRCID -> 253370	COMPL. DATE 02/14/1978	TOTAL DEPTH 2350	PERF. 2293	-	2298						
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	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
12	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
HAYS, TOM				WELL #: 1	RRCID -> 272538	COMPL. DATE 09/23/1972	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 2306	-	2312						
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	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
12	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					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 CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 W	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-			-0-
09	116 R	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HAYS, TOM -A-														
WELL #: 2 A RRCID -> 276532 COMPL. DATE 11/04/1973 TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2288 - 2292														
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
12	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WATSON, B. G.														
HAYS, TOM 900500														
WELL #: RRCID -> 119875 COMPL. DATE 09/24/1960 TOTAL DEPTH 2448 PERF. 2289 - 2310														
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2009														
-----														
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														
08	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-			-0-
09	330 N	301	-0-	-29	-0-	301	2			N	-0-			-0-
10	310 N	257	-0-	-53	-0-	257	2			N	-0-			-0-
11	330 N	231	-0-	-99	-0-	231	2			N	-0-			-0-
12	310 N	228	-0-	-82	-0-	228	2			N	-0-			-0-
01	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-			-0-
-----														
HENSON, M. M.														
WELL #: 1 RRCID -> 090691 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 3000 - 3024														
08	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-			-0-
09	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-			-0-
10	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-			-0-
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-			-0-
12	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-			-0-
01	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-			-0-
-----														
ARCADIAN MINERAL DEVELOPMENT, LLC														
STANLEY, R. 028757														
WELL #: 1 RRCID -> 098118 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1024 - 1032														
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//													12406 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
ARNOT OIL COMPANY, LLC													033012											
GEYE													WELL #:	1	RRCID ->	246776	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	3425	PERF.	2272	-	2282
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM										
			PROD	LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE										
08		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1298	2	55	9	N	50	172 1	81										
09		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1338	2	72	9	N	65		146										
10		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1258	2	57	9	N	52		198										
11		1320 N	1234	-0-	-86	-0-	1162	2	72	9	N	65	171 1	92										
12		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1159	2	62	9	N	56		148										
01		1302 N	1176	-0-	-126	-0-	1121	2	55	9	N	50		198										
-----																								
BARRON, FRANKLIN													053323											
FORTNER, ED													WELL #:	1	RRCID ->	058743	COMPL. DATE	05/05/1974	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	N/A		
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-										
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
01		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		
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-										
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
01		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
08		124 N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-		-0-										
09		120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-		-0-										
10		124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-		-0-										
11		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-		-0-										
12		124 N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-		-0-										
01		124 N	49	-0-	-75	-0-	49	2			N	-0-		-0-										
-----																								
RINGHOFFER A. H.													WELL #:	2 A	RRCID ->	065750	COMPL. DATE	03/05/1976	TOTAL DEPTH	1647	PERF.	N/A		
08		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-		-0-										
09		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-		-0-										
10		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-		-0-										
11		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-		-0-										
12		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-		-0-										
*01		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-		-0-										
-----																								
HORTON, R. A.													WELL #:	2	RRCID ->	078251	COMPL. DATE	08/18/1978	TOTAL DEPTH	1206	PERF.	1151	-	1206
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-										
PLUGGED AND ABANDONED 08/28/2015 - PLUGGED 08/28/15																								
-----																								
BATES													WELL #:	1	RRCID ->	090645	COMPL. DATE	08/19/1980	TOTAL DEPTH	2881	PERF.	2816	-	2827
08		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-		-0-										
09		60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-		-0-										
10		62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-		-0-										
11		60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-		-0-										
12		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-		-0-										
*01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-		-0-										



BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851													
BATES WELL #: 2 RRCID -> 090714 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2813 - 2820													
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
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			-0-
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-			-0-
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-			-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2		N	-0-			-0-
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-			-0-
*01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
-----													
BATES WELL #: 3 RRCID -> 093090 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2844 - 2850													
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			-0-
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-			-0-
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-			-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2		N	-0-			-0-
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-			-0-
*01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
-----													
RANKIN-BATES WELL #: 1 RRCID -> 093614 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2838 - 2848													
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-			-0-
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2		N	-0-			-0-
10	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2		N	-0-			-0-
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2		N	-0-			-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
*01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
-----													
BC EXPLORATION, LLC 058914													
F.S. & D. "A" WELL #: 41 RRCID -> 127156 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 1175 PERF. 1010 - 1016													
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-			-0-
11	90 N	7	-0-	-83	-0-	7	2		N	-0-			-0-
*12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
F S & D "A" WELL #: 42 RRCID -> 127740 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 1158 PERF. 1102 - 1108													
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-			-0-
11	90 N	7	-0-	-83	-0-	7	2		N	-0-			-0-
*12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
F S & D "A" WELL #: 43 RRCID -> 127741 COMPL. DATE 06/27/1988 TOTAL DEPTH 1133 PERF. 1074 - 1086													
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
11	90 N	6	-0-	-84	-0-	6	2		N	-0-			-0-
*12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
BC EXPLORATION, LLC //CONT.// 058914												
K F O WELL #: 1 RRCID -> 128928 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 1163 PERF. 1116 - 1122												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-		-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-		-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-		-0-
11	90 N	6	-0-	-84	-0-	6	2		N	-0-		-0-
*12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
K F O WELL #: 2 RRCID -> 128929 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 1185 PERF. 1111 - 1132												
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-		-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-		-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-		-0-
11	90 N	6	-0-	-84	-0-	6	2		N	-0-		-0-
*12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BLANSCO OIL & GAS, INC. 075403												
PROSISE, J.D. WELL #: 3 RRCID -> 125556 COMPL. DATE 10/22/1987 TOTAL DEPTH 1055 PERF. 1003 - 1008												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/02/2015 - PLUGGED 10/02/2015												
-----												
BLUE RIDGE RESOURCES, LLC 076782												
GEORGE, LARRY WELL #: 2 RRCID -> 080010 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2253 - 2266												
08	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3		Y	-0-		-0-
*09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		Y	-0-		-0-
*10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		Y	-0-		-0-
*11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	51	-0-	51	51	51	3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	52	-0-	52	103	52	3		Y	-0-		-0-
-----												
LARRY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 080890 COMPL. DATE 02/08/1979 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2274 - 2278												
08	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3		Y	-0-		-0-
*09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		Y	-0-		-0-
*10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		Y	-0-		-0-
*11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	51	-0-	51	51	51	3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	52	-0-	52	103	52	3		Y	-0-		-0-
-----												
LARRY, GEORGE WELL #: 4 RRCID -> 084762 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2293 - 2306												
08	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3		Y	-0-		-0-
*09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		Y	-0-		-0-
*10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		Y	-0-		-0-
*11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	51	-0-	51	51	51	3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	52	-0-	52	103	52	3		Y	-0-		-0-
-----												
SEWARD WELL #: 1 RRCID -> 087693 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2298 - 2304												
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
BLUE RIDGE RESOURCES, LLC //CONT.// 076782														
GEORGE, LARRY WELL #: 5 RRCID -> 091634 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2303 - 2307														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3		Y	-0-			-0-
*09		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		Y	-0-			-0-
*10		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		Y	-0-			-0-
*11		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	51	-0-	51	51	51	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	52	-0-	52	103	52	3		Y	-0-			-0-
-----														
STEPHENS, J. WELL #: 6 RRCID -> 120236 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 1658 PERF. 1591 - 1597														
08		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
09		90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3		N	-0-			-0-
*10		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
*11		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
*12		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
*01		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
-----														
STEPHENS, J. WELL #: 5 RRCID -> 120237 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1542 - 1548														
08		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
09		90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3		N	-0-			-0-
*10		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
*11		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
*12		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
*01		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
-----														
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050														
LEVIE OLD "A" WELL #: 1A RRCID -> 086149 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 2179 - 2184														
08		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		Y	-0-			-0-
09		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		Y	-0-			-0-
10		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		Y	-0-			-0-
11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-			-0-
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-			-0-
01		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		Y	-0-			-0-
-----														
BROADWAY PETROLEUM COMPANY, LLC 094868														
WADELL WELL #: 1 RRCID -> 225568 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1376 - 1382														
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298														
ADAMS, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 040956 COMPL. DATE 10/25/1967 TOTAL DEPTH 971 PERF. N/A														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																	
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298																	
HUGGINS N. M. WELL #: 1 RRCID -> 062924 COMPL. DATE 06/29/1975 TOTAL DEPTH 1654 PERF. N/A																	
M	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
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	330				N	-0-					-0-
09		330 R		-0-	-0-	-330					N	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
THOMAS W.G. WELL #: 1 RRCID -> 064372 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 1786 PERF. N/A																	
08		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WELLS L.D. WELL #: 1 RRCID -> 064373 COMPL. DATE 10/13/1975 TOTAL DEPTH 1714 PERF. N/A																	
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-
12		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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																	
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11				N	-0-					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11				N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11				N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11				N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-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																	
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	168				N	-0-					-0-
09		168 N		-0-	-0-	-168					N	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		DELQ PR	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																	
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 W		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 W		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 W		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 W		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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																	
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	140				N	-0-					-0-
09		140 R		-0-	-0-	-140					N	-0-					-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//																								
BURGESS, T. J. ETAL										12406 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN										
THOMAS, W. G.										108290		WELL #:	2	RRCID -> 017409	COMPL. DATE 04/30/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	578	-	595			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE						
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-							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
-----																								
BUSTAMANTE OIL COMPANY													112685		WELL #:	14	RRCID -> 204275	COMPL. DATE 02/04/2004	TOTAL DEPTH	1400	PERF.	1330	-	1333
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-							
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
-----																								
CHAMBERS, R. H. LLC													143549		WELL #:	1	RRCID -> 064246	COMPL. DATE 07/08/1983	TOTAL DEPTH	1200	PERF.	1161	-	1176
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-							
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
01	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			
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-							
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-							
10	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					-0-							
11	420	N	210	-0-	-210	-0-	210	2			N	-0-					-0-							
12	434	N	315	-0-	-119	-0-	315	2			N	-0-					-0-							
01	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	2			N	-0-					-0-							
-----																								
COLE, BERT													167048		WELL #:	3B	RRCID -> 085499	COMPL. DATE 08/13/1979	TOTAL DEPTH	720	PERF.	350	-	360
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-							
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
01	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	
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-							
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							

-----  
 BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 CREEK ENERGY, INC. 188579  
 CULBERSON, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 037556 COMPL. DATE 11/12/1965 TOTAL DEPTH 2714 PERF. N/A  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 CULBERSON WELL #: 4 RRCID -> 095422 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2687 - 2694  
 -----

08		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					18
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					18
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

-----  
 GOLSON, N.A. WELL #: 1 RRCID -> 095584 COMPL. DATE 06/24/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2828 - 2834  
 -----

08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

08		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 CWC OIL & GAS, LLC 195804  
 NEWTON, ROSS J. WELL #: 1 RRCID -> 036663 COMPL. DATE 06/11/1965 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A  
 -----

08		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
CWC OIL & GAS, LLC //CONT.// 195804												
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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
08		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-	-0-
09		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-	-0-
10		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-	-0-
11		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-	-0-
12		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-	-0-
*01		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-	-0-
-----												
LEWIS, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 076654 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2689 - 2694												
08		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-	-0-
09		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-	-0-
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-	-0-
11		60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2		N	-0-	-0-
12		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-	-0-
*01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-	-0-
-----												
LEWIS, CURTIS WELL #: 5 RRCID -> 100319 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2630 - 2652												
08		15 N	5	-0-	-10	-0-	5	2		N	-0-	-0-
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-	-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-
11		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-	-0-
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-	-0-
01		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-	-0-
-----												
LEWIS, DELMER WELL #: 1 RRCID -> 100513 COMPL. DATE 06/08/1978 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2665 - 2675												
08		155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2		N	-0-	-0-
09		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-	-0-
10		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-	-0-
11		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-	-0-
12		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-	-0-
01		186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2		N	-0-	-0-
-----												
COX WELL #: 2 RRCID -> 101417 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2377 - 2403												
08		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-	-0-
09		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-	-0-
10		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-	-0-
11		300 N	276	-0-	-24	-0-	276	2		N	-0-	-0-
12		279 N	251	-0-	-28	-0-	251	2		N	-0-	-0-
01		248 N	227	-0-	-21	-0-	227	2		N	-0-	-0-
-----												
D & L OPERATING CO. 196477												
YOUNG & YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 084692 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2330 - 2334												
08		31 N	-0-	-0-	-31	-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-
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
D & L OPERATING CO. //CONT.// 196477												
YOUNG & YARBROUGH WELL #: 2 RRCID -> 090382 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 2377 PERF. 2285 - 2296												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		31 N	-0-	-0-	-31	-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-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
YOUNG & YARBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 092011 COMPL. DATE 01/29/1981 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2278 - 2284												
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-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
DAVIS, DON H. 203565												
MATSON, P. I. WELL #: 1 RRCID -> 038631 COMPL. DATE 03/26/1966 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A												
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
DENTECO OIL COMPANY LLC 215939												
HUBBARD WELL #: 2 RRCID -> 065332 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 2943 PERF. N/A												
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-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
DOC OIL 221884												
SHEFFIELD WELL #: 2 RRCID -> 017418 COMPL. DATE 12/07/1954 TOTAL DEPTH 1425 PERF. 1059 - 1081												
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
EDDIE'S ROYALTIES, INC. 241728												
TONGATE, JERRY C. WELL #: 2 RRCID -> 085224 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 2222 PERF. 1784 - 1792												
08		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		Y	-0-	-0-
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-	-0-
10		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		Y	-0-	-0-
11		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		Y	-0-	-0-
*12		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		Y	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-



-----  
 BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 EDDIE'S ROYALTIES, INC. //CONT.// 241728  
 TONGATE, JERRY C. WELL #: 3 RRCID -> 090046 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 2418 PERF. 1722 - 1728  
 -----

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
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		Y	-0-			-0-
*12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

-----  
 OLIVER STEEL-JENNY BELL FISHER A WELL #: 1 RRCID -> 095001 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 1730 - 1852  
 -----

08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2		N	-0-			-0-
*12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
01	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  
 -----

08	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2		N	-0-			-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
*12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----  
 BOOTH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 098120 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1694 - 1828  
 -----

08	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2		N	-0-			-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
*12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
01	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  
 -----

08	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-			-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
*12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
01	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  
 -----

08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	1		N	-0-			-0-
09	360 N	251	-0-	-109	-0-	251	3		N	-0-			-0-
10	310 N	33	-0-	-277	-0-	33	3		N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
*01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020												
KILGORE, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 057439 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 2635 - 0												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	M		
08		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		Y	-0-	-0-
09		90 N	68	-0-	-22	-0-	68	3		Y	-0-	-0-
10		62 N	12	-0-	-50	-0-	12	3		Y	-0-	-0-
11		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		Y	-0-	-0-
12		T. A.	103	-0-	103	103	103	3		Y	-0-	-0-
01		T. A.	130	-0-	130	233	130	3		Y	-0-	-0-
-----												
KILGORE, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 057440 COMPL. DATE 10/18/1973 TOTAL DEPTH 2708 PERF. N/A												
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		Y	-0-	19
09		90 N	67	-0-	-23	-0-	67	3		Y	-0-	19
10		62 N	8	-0-	-54	-0-	8	3		Y	-0-	19
11		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		Y	-0-	19
12		T. A.	95	-0-	95	95	95	3		Y	-0-	19
01		T. A.	112	-0-	112	207	112	3		Y	-0-	19
-----												
STONE JENNIE WELL #: 2 RRCID -> 063463 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 2771 PERF. 2010 - 2699												
08		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-	109
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	109
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	109
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	109
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	109
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	109
-----												
MADISON, FRANK H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 065490 COMPL. DATE 02/24/1976 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2775 - 0												
08		777 N	777	-0-	-0-	-0-	165	1	612	3	N	-0-
09		764 N	764	-0-	-0-	-0-	175	1	589	3	N	-0-
10		765 N	765	-0-	-0-	-0-	200	1	565	3	N	-0-
11		750 N	685	-0-	-65	-0-	104	1	581	3	N	-0-
12		775 N	693	-0-	-82	-0-	115	1	578	3	N	-0-
01		775 N	718	-0-	-57	-0-	120	1	598	3	N	-0-
-----												
MADISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 065705 COMPL. DATE 03/07/1976 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A												
08		936 N	936	-0-	-0-	-0-	199	1	737	3	N	-0-
09		894 N	894	-0-	-0-	-0-	205	1	689	3	N	-0-
10		939 N	939	-0-	-0-	-0-	245	1	694	3	N	-0-
11		900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-
12		930 N	835	-0-	-95	-0-	138	1	697	3	N	-0-
01		930 N	829	-0-	-101	-0-	138	1	691	3	N	-0-
-----												
MADISON, FRANK H. "F" WELL #: 1 RRCID -> 083791 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2984 - 2994												
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
BUCY, BETTY "A" WELL #: 3 RRCID -> 086674 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 2589 PERF. 2276 - 2286												
08		188 N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	N	-0-
09		182 N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	170	3	N	-0-
10		196 N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-0-
11		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-
12		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-
*01		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020  
 THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 087876 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 2606 PERF. 2252 - 2268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	155 N	129	-0-	-26	-0-	7	1	122	3	N	-0-			-0-
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-			-0-
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			-0-
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-			-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			-0-
*01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-			-0-

BUCY, BETTY "A" WELL #: 5 RRCID -> 089070 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 2551 PERF. 2250 - 2265

08	155 N	94	-0-	-61	-0-	5	1	89	3	N	-0-			-0-
09	120 N	89	-0-	-31	-0-	6	1	83	3	N	-0-			-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	N	-0-			-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			-0-
*01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-			-0-

BUCY "A" WELL #: 9 RRCID -> 090047 COMPL. DATE 09/02/1980 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2264 - 2278

08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	297	3	N	1			39
						1	9							
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	23	1	320	3	N	-0-			39
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	15	1	309	3	N	-0-			39
11	300 N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-			39
12	341 N	299	-0-	-42	-0-	299	3			N	-0-			39
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			39

BUCY, BETTY "A" WELL #: 12 RRCID -> 090917 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2252 - 2264

08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	24	1	447	3	N	-0-			-0-
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	31	1	422	3	N	-0-			-0-
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	21	1	445	3	N	-0-			-0-
11	450 N	447	-0-	-3	-0-	447	3			N	-0-			-0-
12	465 N	432	-0-	-33	-0-	432	3			N	-0-			-0-
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-

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

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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MADISON, FRANK H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 093441 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 3022 - 3026

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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS) // CONT. // 12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
ENERGYQUEST II, LLC // CONT. // 252020									
WELL #: 3		RRCID -> 097888		COMPL. DATE 11/18/1981		TOTAL DEPTH 2516 PERF. 2238 - 2258			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	7 1 133 3	-0-		
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	9 1 129 3	-0-		
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7 1 149 3	-0-		
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	-0-		
12	155 N	131	-0-	-24	-0-	131 3	-0-		
*01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	-0-		
-----									
THOMPSON		WELL #: 5		RRCID -> 101988		COMPL. DATE 02/14/1981		TOTAL DEPTH 2627 PERF. 2271 - 2276	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	14 1 266 3	41		
09	270 N	101	-0-	-169	-0-	2 9 1 9	42		
10	279 N	271	-0-	-8	-0-	12 1 259 3	42		
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3	42		
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	252 3	45		
*01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	423 3 1 9	46		
-----									
THOMPSON		WELL #: 6		RRCID -> 101989		COMPL. DATE 08/13/1980		TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2272 - 2276	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	14 1 268 3	51		
09	300 N	270	-0-	-30	-0-	270 3	51		
10	279 N	264	-0-	-15	-0-	264 3	51		
11	270 N	253	-0-	-17	-0-	253 3	51		
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	51		
*01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3	51		
-----									
THOMPSON		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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08	155 N	7	-0-	-148	-0-	7 3	37		
09	150 N	48	-0-	-102	-0-	48 3	37		
10	155 N	103	-0-	-52	-0-	103 3	37		
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	37		
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	37		
*01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	37		
-----									
EVANS BROS. DRLG. CONTRACTORS		WELL #: 1		RRCID -> 017413		COMPL. DATE 06/10/1958		TOTAL DEPTH 1048 PERF. 371 - 380	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		
-----									
FOJTASEK, JOE		WELL #: 6		RRCID -> 103923		COMPL. DATE 08/14/1982		TOTAL DEPTH 1010 PERF. 868 - 876	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
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-		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//																
FORD, C.O.											12406 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN		
FORD, C.O.											275626					
WELL #:																
1 RRCID -> 075427 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 1004 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
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-		
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----																
FURRY, M. M.											291605					
FURRY M.											WELL #:	1	RRCID -> 069575	COMPL. DATE 01/12/1977	TOTAL DEPTH 1679	PERF. 1660 - 1679
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-		
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----																
FURRY PRODUCING COMPANY											291650					
NICHOLS, GLADYS											WELL #:	5	RRCID -> 179312	COMPL. DATE 09/07/2000	TOTAL DEPTH 2480	PERF. 1757 - 1775
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	-0-	59	2	N	-0-			-0-		
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-			-0-		
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-			-0-		
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	-0-	90	2	N	-0-			-0-		
-----																
GASSIOT HOLDING CORPORATION											297082					
BROWN											WELL #:	1	RRCID -> 139757	COMPL. DATE 10/01/1991	TOTAL DEPTH 1373	PERF. 970 - 978
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-		
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			-0-		
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			-0-		
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			-0-		
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			-0-		
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----																
WESSON											WELL #:	1	RRCID -> 143007	COMPL. DATE 11/04/1991	TOTAL DEPTH 1600	PERF. 1048 - 1068
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	2	N	-0-			-0-		
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	-0-	26	2	N	-0-			-0-		
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-		
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	-0-	26	2	N	-0-			-0-		
*12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-			-0-		
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----																
BAHLS											WELL #:	1	RRCID -> 143542	COMPL. DATE 12/29/1992	TOTAL DEPTH 1040	PERF. 1014 - 1020
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			-0-		
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			-0-		
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-			-0-		
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			-0-		
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			-0-		
01	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										
GASSIOT HOLDING CORPORATION //CONT.// 297082										
BAHLS WELL #: 2 RRCID -> 149380 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 1028 PERF. 974 - 980										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-	-0-
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	71 2		N	-0-	-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-	-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-	-0-
*12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
O'BRYAN, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 151844 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 1042 - 1048										
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2		N	-0-	-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2		N	-0-	-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-	-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2		N	-0-	-0-
*12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WESSON WELL #: 2 RRCID -> 156221 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 1082 PERF. 1042 - 1046										
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2		N	-0-	-0-
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	84 2		N	-0-	-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-	-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84 2		N	-0-	-0-
*12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WESSON WELL #: 3 RRCID -> 160934 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 1080 PERF. 1040 - 1046										
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-	-0-
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2		N	-0-	-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2		N	-0-	-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2		N	-0-	-0-
*12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
O'BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 163779 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1060 - 1066										
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	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-	-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-	-0-
*12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WESSON WELL #: 4 RRCID -> 176073 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 1091 PERF. 1026 - 1048										
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-	-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-	-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-	-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-	-0-
*12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WESSON WELL #: 5 RRCID -> 176074 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 1032 - 1050										
08	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 2		N	-0-	-0-
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	149 2		N	-0-	-0-
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-	-0-
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	149 2		N	-0-	-0-
*12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: BROWN						
GASSIOT HOLDING CORPORATION //CONT.// 297082																
WESSON WELL #: 10 RRCID -> 177065 COMPL. DATE 04/25/2000										TOTAL DEPTH	1072	PERF. 1022	-	1040		
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			
08		93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2	N	-0-			-0-			
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-			-0-			
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-			-0-			
11		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-			-0-			
*12		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-			-0-			
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
-----																
GRADON OIL COMPANY 321574																
KEVIN-INGRAM-TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 116198										COMPL. DATE	03/20/1985	TOTAL DEPTH	2580	PERF. 2390	-	2545
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-			
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01		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
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-			
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01		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
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-			
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01		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
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-			
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01		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
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-			
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 JAM OIL & GAS COMPANY 429615  
 SCOTT, IRVINE D. WELL #: 2 RRCID -> 033562 COMPL. DATE 04/21/1964 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KLH OIL & GAS, INC. 448810  
 SMITH, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 017433 COMPL. DATE 10/29/1961 TOTAL DEPTH 1832 PERF. 1792 - 1832

08	992 N	822	-0-	-170	-0-	822	2		N	-0-			-0-
09	870 N	822	-0-	-48	-0-	822	2		N	-0-			-0-
10	868 N	856	-0-	-12	-0-	856	2		N	-0-			-0-
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2		N	-0-			-0-
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2		N	-0-			-0-
01	868 N	860	-0-	-8	-0-	860	2		N	-0-			-0-

TABER, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 017434 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 1814 PERF. 1777 - 1807

08	1116 N	925	-0-	-191	-0-	925	2		N	-0-			-0-
09	990 N	925	-0-	-65	-0-	925	2		N	-0-			-0-
10	992 N	963	-0-	-29	-0-	963	2		N	-0-			-0-
11	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		N	-0-			-0-
12	961 N	959	-0-	-2	-0-	959	2		N	-0-			-0-
*01	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2		N	-0-			-0-

TAYLOR B.L. WELL #: 1 RRCID -> 064540 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 3128 PERF. N/A

08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
*01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-

TAYLOR, B.L. WELL #: 3 RRCID -> 071422 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 2959 PERF. N/A

08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
*01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-

TAYLOR, B. L. WELL #: 2 RRCID -> 072612 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A

08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-			-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
*01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-



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	EOM BALANCE
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-	-0-
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-	-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-	-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-	-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-	-0-
*01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-	-0-
-----												
LEVISAY OPERATING CO. 498735												
MITCHAM G.P. WELL #: 1 RRCID -> 056802 COMPL. DATE 04/08/1973 TOTAL DEPTH 2335 PERF. N/A												
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-	-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-	-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-	-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-	-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-	-0-
*01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-	-0-
-----												
MCBEE, JOHNNY 537720												
MCBEE, JOHNNY WELL #: 1 RRCID -> 100803 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1350 - 1353												
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MCCLATCHY, GARNER 540180												
MCCLATCHY "A" WELL #: 1 RRCID -> 072938 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 1464 PERF. N/A												
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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												
08	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-	98
09	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-	98
10	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-	98
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	98
12	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-	98
*01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	98
-----												
NEWSOM, MACK 608607												
NEWSOM, MACK WELL #: 2 RRCID -> 123623 COMPL. DATE 02/19/1987 TOTAL DEPTH 1025 PERF. 968 - 971												
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
NEWTON WELL SERVICE 608620													
DOSS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 141418 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 1525 PERF. 1488 - 1498													
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
08		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-			-0-
09		180 N	159	-0-	-21	-0-	159 3		N	-0-			-0-
10		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-			-0-
11		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-			-0-
*12		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-			-0-
01		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PETROLIA GROUP, L.L.C. 660810													
LEACH FRED M. WELL #: 1 D RRCID -> 062925 COMPL. DATE 08/25/1973 TOTAL DEPTH 1880 PERF. 1591 - 0													
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-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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													
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-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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													
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-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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													
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-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PITCOCK, INC. 665870													
PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 2 RRCID -> 115128 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2631 - 2639													
08		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		Y	-0-			167
09		77 N	77	-0-	-0-	-0-	66 2	11 9	Y	10			177
10		93 N	67	-0-	-26	-0-	67 2		Y	-0-			177
11		60 N	59	-0-	-1	-0-	55 2	4 9	Y	4	152 1		29
12		93 N	67	-0-	-26	-0-	60 2	7 9	Y	6			35
*01		76 N	76	-0-	-0-	-0-	67 2	9 9	Y	8			43

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-	1
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-	1
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-	1
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2			Y	-0-	1
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-	1
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-	1
-----												
PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 3 RRCID -> 252148 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2634 - 2650												
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-	1
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-	1
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-	1
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-	1
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-	1
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-	1
-----												
PRAIRIE PRODUCTION 675926												
HERMAN, GEORGE "B" WELL #: 2 RRCID -> 138529 COMPL. DATE 01/05/1991 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2635 - 2670												
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-	-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-	-0-
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2			Y	-0-	-0-
*11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-	-0-
12	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	2			Y	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
PROSISE, J. D. 681466												
PROSISE, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 077279 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 1269 PERF. 480 - 486												
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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												
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-	-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-	-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-	-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-	-0-
*12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-	-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-	-0-
-----												
BOYSEN, S F WELL #: 1 A RRCID -> 082445 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1597 - 1709												
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-	-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-
10	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-	-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-	-0-
*12	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-	-0-
01	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874															
BOYSEN, S.F. WELL #: 3 A RRCID -> 082986 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1575 - 1900															
M	O	ALLOW 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
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
11		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
*12		3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-			-0-
*01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
-----															
BOYSEN, S.F. WELL #: 2A RRCID -> 087859 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1595 - 1700															
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
11		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
*12	DLQ	G-10	1	-0-	1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	1	-0-	1	-0-	2	2			N	-0-			-0-
-----															
BOYSEN, S.F. WELL #: 2 RRCID -> 087877 COMPL. DATE 07/25/1979 TOTAL DEPTH 2055 PERF. 1600 - 1720															
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
11		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
*12		4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-			-0-
-----															
BOYSEN, S.F. WELL #: 3 RRCID -> 087878 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1550 - 1850															
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
11		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
*12		5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01		5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-			-0-
-----															
T&L PROPERTIES, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 103198 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1498 - 1600															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MITCHELL, L. & P. WELL #: 2 RRCID -> 121052 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1791 - 1852															
08		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-			-0-
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
10		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
11		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
*12		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-			-0-
01		93 N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-			-0-
-----															
MITCHELL, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 121053 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 2045 PERF. 1782 - 1793															
08		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
09		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
10		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
11		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-
*12		93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-			-0-
01		155 N	78	-0-	-77	-0-	78	2			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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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															
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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															
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
ROSENBERG, EDWARD 728360															
COLLIER, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 017429 COMPL. DATE 07/25/1961 TOTAL DEPTH 1263 PERF. N/A															
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
SANTA ANNA PARTNERS, LP 748111															
STONE, ULA B. WELL #: 1 RRCID -> 090274 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 803 PERF. 775 - 803															
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
SHADY OIL CO. 768360															
DAY DOLORES WELL #: 1 C RRCID -> 061945 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 2250 PERF. N/A															
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1				39
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				39
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				39
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1				40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1				41
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1				42

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																	
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360																	
DAY DOLORES WELL #: 2 D RRCID -> 062074 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A																	
M	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					63
-----																	
DAY DOLORES WELL #: 1 D RRCID -> 062075 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A																	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					66
-----																	
LUCAS, R. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 062426 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 2258 PERF. N/A																	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
DAY DOLORES WELL #: 1 B RRCID -> 062609 COMPL. DATE 03/29/1975 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 2236 - 2282																	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
WHITE FRED WELL #: 5 RRCID -> 062610 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 2342 PERF. N/A																	
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
WHITE FRED WELL #: 6 RRCID -> 065333 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A																	
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
NEWTON A WELL #: 1 RRCID -> 071341 COMPL. DATE 05/09/1977 TOTAL DEPTH 2303 PERF. N/A																	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360																
NEWTON B WELL #: 2 RRCID -> 071342 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
NEWTON B WELL #: 3 RRCID -> 077168 COMPL. DATE 06/01/1974 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2222 - 2261																
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
NEWTON, A. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 077295 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 2351 PERF. 2260 - 2266																
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SO OPERATING COMPANY 800281																
NEWBURY, J. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 108110 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2945 - 2955																
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
01	124 N	64	-0-	-60	-0-	64	3			N	-0-					-0-
-----																
SOUTHERN GULF ENERGY 803840																
YARBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 142700 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 1792 PERF. N/A																
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190																
FERGERSON WELL #: 1 RRCID -> 017437 COMPL. DATE 02/02/1959 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 2276 - 2290																
08	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					16
09	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					16
10	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					16
11	180 N	132	-0-	-48	-0-	132	3			N	-0-					16
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					16
*01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					16

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//		12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.//		806190									
HOLT, C. F.		WELL #: 1		RRCID -> 031879		COMPL. DATE 12/26/1963		TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2596 - 2616			
M	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
08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3		N	-0-		9
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3		N	-0-		9
10	558 N	520	-0-	-38	-0-	520 3		N	-0-		9
11	540 N	537	-0-	-3	-0-	537 3		N	-0-		9
12	558 N	552	-0-	-6	-0-	552 3		N	-0-		9
*01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3		N	-0-		9
-----											
ANGEL		WELL #: 1		RRCID -> 032141		COMPL. DATE 04/15/1963		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2715 - 2755			
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3		N	-0-		-0-
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	108 3		N	-0-		-0-
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 3		N	-0-		-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	119 3		N	-0-		-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3		N	-0-		-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-		-0-
-----											
ALLCORN, H. L., ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 035109		COMPL. DATE 01/07/1965		TOTAL DEPTH 2318 PERF. N/A			
08	93 N	64	-0-	-29	-0-	63 3	1 9	N	1		28
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-		28
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-		28
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 3		N	-0-		28
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3		N	-0-		28
*01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-		28
-----											
WILLIAMS, H. C.		WELL #: 2		RRCID -> 038478		COMPL. DATE 03/09/1966		TOTAL DEPTH 2822 PERF. N/A			
08	248 N	232	-0-	-16	-0-	232 3		N	-0-		-0-
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-		-0-
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-		-0-
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-		-0-
12	279 N	265	-0-	-14	-0-	265 3		N	-0-		-0-
*01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3		N	-0-		-0-
-----											
WILLIAMS, H. C.		WELL #: 1		RRCID -> 038488		COMPL. DATE 03/06/1966		TOTAL DEPTH 1493 PERF. N/A			
08	341 N	267	-0-	-74	-0-	267 3		N	-0-		-0-
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3		N	-0-		-0-
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-		-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-		-0-
12	403 N	102	-0-	-301	-0-	102 3		N	-0-		-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-
-----											
NEWTON, L. E.		WELL #: 1 M		RRCID -> 041053		COMPL. DATE 01/28/1967		TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A			
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		N	-0-		-0-
09	60 N	19	-0-	-41	-0-	19 3		N	-0-		-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-		-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-		-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-		-0-
*01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-		-0-
-----											
MURPHREE, W.E.		WELL #: 1		RRCID -> 055428		COMPL. DATE 05/26/1973		TOTAL DEPTH 2684 PERF. N/A			
08	217 N	214	-0-	-3	-0-	214 3		N	-0-		-0-
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-		-0-
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-		-0-
11	210 N	203	-0-	-7	-0-	203 3		N	-0-		-0-
12	217 N	200	-0-	-17	-0-	200 3		N	-0-		-0-
01	248 N	71	-0-	-177	-0-	71 3		N	-0-		-0-



BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190												
DAY, DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 055554 COMPL. DATE 06/20/1973 TOTAL DEPTH 2353 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
NICHOLS DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 058278 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A												
08		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-
09		150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3			Y	-0-
10		155 N	94	-0-	-61	-0-	94	3			Y	-0-
11		150 N	93	-0-	-57	-0-	93	3			Y	-0-
12		155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3			Y	-0-
*01		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-
-----												
WILLIAMS H.C.--B- WELL #: 1 B RRCID -> 058620 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3255 PERF. N/A												
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
HARDWICK, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 060826 COMPL. DATE 02/03/1975 TOTAL DEPTH 2581 PERF. N/A												
08		186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-
09		180 N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-
10		186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-
11		180 N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-
12		186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-
01		186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-
-----												
DAY DOLORES WELL #: 1 A RRCID -> 061447 COMPL. DATE 03/11/1975 TOTAL DEPTH 2315 PERF. N/A												
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
WILLIAMS G.W. WELL #: 6 RRCID -> 061944 COMPL. DATE 07/15/1973 TOTAL DEPTH 3198 PERF. N/A												
08		62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-
09		60 N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-
10		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-
11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-
12		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-
01		62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-
-----												
STEWART BILLY V. WELL #: 1 D RRCID -> 062194 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A												
08		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-
09		240 N	195	-0-	-45	-0-	195	3			N	-0-
10		248 N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-
11		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-
12		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-
01		217 N	154	-0-	-63	-0-	154	3			N	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190													
STEWART BILLY V. WELL #: 1 A RRCID -> 062195 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
WHEELER T.B. & W.L. WELL #: 1 A RRCID -> 062611 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 2723 PERF. N/A													
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3		N	-0-			-0-
09	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	3		N	-0-			-0-
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3		N	-0-			-0-
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	3		N	-0-			-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
*01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
-----													
WILLIAMS H. C. WELL #: 1 D RRCID -> 062827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1105 - 1120													
08	11 N	-0-	-0-	-11	-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	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
MURPHREE W. E. WELL #: 1 C RRCID -> 062921 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2602 - 2620													
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-			-0-
09	120 N	77	-0-	-43	-0-	77	3		N	-0-			-0-
10	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	3		N	-0-			-0-
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3		N	-0-			-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
01	93 N	38	-0-	-55	-0-	38	3		N	-0-			-0-
-----													
DAY DELORES WELL #: 1 E RRCID -> 063021 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 2310 PERF. N/A													
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
WHITE C. M. WELL #: 1 E RRCID -> 063422 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 2285 PERF. N/A													
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
09	180 N	38	-0-	-142	-0-	38	3		N	-0-			-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
*01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
-----													
VOORHIES MAURINE WELL #: 1 A RRCID -> 063663 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 2698 PERF. N/A													
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-			-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
10	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3		N	-0-			-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3		N	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190													
WILLIAMS H.C. -B- WELL #: 3 B RRCID -> 063664 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 2859 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		277 N	277	-0-	-0-	-0-	275 3	2 9	N	2			91
09		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3		N	-0-			91
10		362 N	362	-0-	-0-	-0-	361 3	1 9	N	1			92
11		246 N	246	-0-	-0-	-0-	245 3	1 9	N	1			93
12		290 N	290	-0-	-0-	-0-	288 3	2 9	N	2			95
*01		359 N	359	-0-	-0-	-0-	358 3	1 9	N	1			96
-----													
WHITE C.M. WELL #: 1 B RRCID -> 063697 COMPL. DATE 09/21/1975 TOTAL DEPTH 2340 PERF. N/A													
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
09		60 N	13	-0-	-47	-0-	13 3		N	-0-			-0-
10		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-			-0-
11		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-			-0-
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
01		62 N	35	-0-	-27	-0-	35 3		N	-0-			-0-
-----													
WHITE C M WELL #: 1 C RRCID -> 064074 COMPL. DATE 10/09/1975 TOTAL DEPTH 2336 PERF. N/A													
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
09		60 N	20	-0-	-40	-0-	20 3		N	-0-			-0-
10		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-			-0-
11		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-			-0-
12		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-			-0-
01		62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3		N	-0-			-0-
-----													
WEST MARION E. WELL #: 1 RRCID -> 068995 COMPL. DATE 08/03/1976 TOTAL DEPTH 3020 PERF. N/A													
08		738 N	738	-0-	-0-	-0-	736 3	2 9	N	2			65
09		660 N	622	-0-	-38	-0-	622 3		N	-0-			65
10		372 N	351	-0-	-21	-0-	351 3		N	-0-			65
11		788 N	788	-0-	-0-	-0-	782 3	6 9	N	5			70
12		779 N	779	-0-	-0-	-0-	772 3	7 9	N	6			76
*01		683 N	683	-0-	-0-	-0-	672 3	11 9	N	10			86
-----													
WILLIAMS H. C. WELL #: 3 RRCID -> 070272 COMPL. DATE 02/19/1977 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A													
08		248 N	241	-0-	-7	-0-	241 3		N	-0-			-0-
09		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-			-0-
10		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		N	-0-			-0-
11		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-			-0-
12		341 N	310	-0-	-31	-0-	310 3		N	-0-			-0-
*01		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-			-0-
-----													
MATSON, P. I. WELL #: 1 RRCID -> 073105 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 3025 PERF. N/A													
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
WILLIAMS, G. W. WELL #: 7 RRCID -> 073358 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A													
08		62 N	30	-0-	-32	-0-	30 3		N	-0-			-0-
09		60 N	39	-0-	-21	-0-	39 3		N	-0-			-0-
10		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-			-0-
11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-			-0-
12		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-			-0-
01		62 N	35	-0-	-27	-0-	35 3		N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190												
NEWTON, L.E. WELL #: 1 D RRCID -> 075985 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 2417 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	30
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	30
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
-----												
NEWTON, L.E. WELL #: 2 RRCID -> 075986 COMPL. DATE 11/09/1972 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A												
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	30
09		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-	30
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
-----												
NEWTON, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 075987 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 2373 PERF. N/A												
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-	-0-
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
MATSON, P.I. WELL #: 2 RRCID -> 078519 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 1112 PERF. 1079 - 1112												
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	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												
08		372 N	332	-0-	-40	-0-	332	3		N	-0-	40
09		360 N	284	-0-	-76	-0-	284	3		N	-0-	40
10		186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3		N	-0-	40
11		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-	40
12		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-	40
*01		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-	40
-----												
CAMP & PARKS WELL #: 6 RRCID -> 082654 COMPL. DATE 05/18/1979 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2394 - 2412												
08		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-	-0-
09		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-	-0-
10		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-	-0-
11		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-	-0-
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-	-0-
01		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-	-0-
-----												
NICHOLS, GLADYS -A- WELL #: 1 RRCID -> 084144 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2420 - 2430												
08		62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3		N	-0-	-0-
09		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-	-0-
10		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-	-0-
11		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-	-0-
12		155 N	94	-0-	-61	-0-	94	3		N	-0-	-0-
01		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190												
BIBBY, J.C. WELL #: 4A RRCID -> 091754 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 1843 - 1847												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		150	150	-0-	-0-	-0-	150	3		Y	-0-	-0-
09		170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3		Y	-0-	-0-
10		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		Y	-0-	-0-
11		150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3		Y	-0-	-0-
12		155 N	131	-0-	-24	-0-	131	3		Y	-0-	-0-
01		155 N	111	-0-	-44	-0-	111	3		Y	-0-	-0-
-----												
BECK, J. WELL #: 2 RRCID -> 092532 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2450 - 2454												
08		93 N	62	-0-	-31	-0-	62	3		N	-0-	35
09		120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3		N	-0-	35
10		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-	35
11		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-	35
12		124 N	65	-0-	-59	-0-	65	3		N	-0-	35
01		124 N	39	-0-	-85	-0-	39	3		N	-0-	35
-----												
BIBBY, J.C. WELL #: 5 RRCID -> 093668 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 2521 PERF. 1849 - 1854												
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2015 - PLUGGED 08/20/2015												
-----												
KING WELL #: 1 RRCID -> 095000 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 3034 PERF. 2847 - 2856												
08		403 N	342	-0-	-61	-0-	342	3		N	-0-	-0-
09		360 N	314	-0-	-46	-0-	314	3		N	-0-	-0-
10		341 N	171	-0-	-170	-0-	171	3		N	-0-	-0-
11		330 N	317	-0-	-13	-0-	317	3		N	-0-	-0-
12		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-	-0-
*01		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-	-0-
-----												
FORD, HENRY M. WELL #: 1 RRCID -> 096301 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 2442 PERF. 1701 - 1706												
08		434 N	430	-0-	-4	-0-	430	3		N	-0-	24
09		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-	24
10		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-	24
11		420 N	400	-0-	-20	-0-	400	3		N	-0-	24
12		465 N	371	-0-	-94	-0-	371	3		N	-0-	24
01		434 N	414	-0-	-20	-0-	414	3		N	-0-	24
-----												
TURNER, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 100315 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 2379 PERF. 2312 - 2320												
08		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-	6
09		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-	6
10		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-	6
11		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-	6
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-	6
01		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-	6
-----												
BIBBY, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 103001 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1868 - 1877												
08		301	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-	-0-
09		339	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-	-0-
10		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-	-0-
11		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-	-0-
12		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-	-0-
01		248 N	221	-0-	-27	-0-	221	3		N	-0-	-0-

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-		-0-
09		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-		-0-
10		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-		-0-
11		150 N	101	-0-	-49	-0-	101 3		N	-0-		-0-
12		155 N	43	-0-	-112	-0-	43 3		N	-0-		-0-
01		155 N	39	-0-	-116	-0-	39 3		N	-0-		-0-
-----												
MAHAFFEY, VERDNA WELL #: 1 RRCID -> 110487 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 1714 - 1719												
08		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-		14
09		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-		14
10		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-		14
11		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-		14
12		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-		14
*01		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-		14
-----												
COX, OLETA N. WELL #: 1 RRCID -> 120741 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1375 - 1380												
08		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-		-0-
09		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-		-0-
10		124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3		N	-0-		-0-
11		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-		-0-
12		124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3		N	-0-		-0-
01		124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3		N	-0-		-0-
-----												
RINGHOFFER, A.H. WELL #: 7 RRCID -> 146674 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 988 - 995												
08		465 N	397	-0-	-68	-0-	397 3		N	-0-		-0-
09		420 N	276	-0-	-144	-0-	276 3		N	-0-		-0-
10		403 N	236	-0-	-167	-0-	236 3		N	-0-		-0-
11		390 N	219	-0-	-171	-0-	219 3		N	-0-		-0-
12		279 N	216	-0-	-63	-0-	216 3		N	-0-		-0-
01		248 N	211	-0-	-37	-0-	211 3		N	-0-		-0-
-----												
SUB SURFACE OPERATIONS 828296												
HARRIS, V. (B) WELL #: 1A RRCID -> 138531 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1640 - 1666												
08		93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2		N	-0-		-0-
09		90 N	79	-0-	-11	-0-	79 2		N	-0-		-0-
10		93 N	64	-0-	-29	-0-	64 2		N	-0-		-0-
11		90 N	7	-0-	-83	-0-	7 2		N	-0-		-0-
*12		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-		-0-
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-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												
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TEJAS JACK SALES, INC. 841296															
BOURN WELL #: 3 RRCID -> 124508 COMPL. DATE 04/08/1987 TOTAL DEPTH 1010 PERF. 969 - 973															
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
NEWSOM, MACK WELL #: 4 RRCID -> 125101 COMPL. DATE 08/24/1987 TOTAL DEPTH 1050 PERF. 966 - 972															
08		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
THRIFTY BOURN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 131909 COMPL. DATE 08/31/1989 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 1020 - 1023															
08		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
THRIFTY BOURN RANCH WELL #: 2S RRCID -> 132995 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 1123 PERF. 1076 - 1086															
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-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		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															
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-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	62 N	-0-	-0-	-62	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130052 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2358 - 2382												
08	62 N	-0-	-0-	-62	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
OXY-EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130053 COMPL. DATE 02/05/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2346 - 2371												
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
BYLER, H. WELL #: 3 RRCID -> 130054 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2366 - 2404												
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-	37
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	37
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-	37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
-----												
SOHIO-EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130489 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2346 - 2386												
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	8
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	8
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
-----												
SOHIO-EMMONS WELL #: 2 RRCID -> 130614 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 1235 - 1245												
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-



BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//														
WHITE, L. L.														
WHITE, L. L.														
WELL #: 1 RRCID -> 099155 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 1875 PERF. 1712 - 1785														
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
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-		
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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														
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-		
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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														
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-	-0-		
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-	-0-		
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-	-0-		
11	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	2		N	-0-	-0-		
*12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-	-0-		
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT	-0-		
-----														
MURPHY, E.L.														
WELL #: 2 RRCID -> 103413 COMPL. DATE 12/08/1982 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2572 - 2578														
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-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
-----														
3 S PRODUCTION, INC.														
WILLETT														
WELL #: 1A RRCID -> 090381 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2960 - 2970														
08	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3		N	-0-	-0-		
09	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	3		N	-0-	-0-		
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-	-0-		
11	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	3		N	-0-	-0-		
12	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3		N	-0-	-0-		
01	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3		N	-0-	-0-		
-----														
7 D OPERATIONS														
BUCY, BETTIE														
WELL #: 2 RRCID -> 101002 COMPL. DATE 03/07/1961 TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2297 - 2322														
08	DLQ	G-10	7	-0-	7	20	7	2		Y	-0-	-0-		
09	DLQ	G-10	11	-0-	11	31	11	2		Y	-0-	-0-		
10	DLQ	G-10	9	-0-	9	40	9	2		Y	-0-	-0-		
11	DLQ	G-10	5	-0-	5	45	5	2		Y	-0-	-0-		
*12	45	N	-0-	-0-	-45	-0-				Y	-0-	-0-		
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	7	-0-	7	18	7	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	9	-0-	9	27	9	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	9	-0-	9	36	9	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	5	-0-	5	41	5	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12		41 N	-0-	-0-	-41	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

BROWNWOOD, EAST (MARBLE FALLS) 12566 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN  
 H. T. & J. A PARTNERSHIP 341570  
 CAPPES & LUCAS WELL #: 5 RRCID -> 017443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1426 - 1489

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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

MADISON, F. H. 521255  
 MADISON, H. F. WELL #: 2 RRCID -> 040468 COMPL. DATE 06/18/1966 TOTAL DEPTH 1140 PERF. 1110 - 1136

08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-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

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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

NEAL, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 041141 COMPL. DATE 06/01/1962 TOTAL DEPTH 1230 PERF. N/A

08	14B2	EXT	35	-0-	35	376	35	2	N	-0-	-0-	-0-
09		400 R	24	-0-	-376	-0-	24	2	N	-0-	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

MOORE, H. B. , -A- WELL #: 2 RRCID -> 041332 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 1135 PERF. N/A

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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-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	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	
08	14B2 EXT	80	-0-	80	309	80 2	N	-0-			-0-	
09	382	73	-0-	-309	-0-	73 2	N	-0-			-0-	
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-			-0-	
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-			-0-	
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
MOORE, H. B. WELL #: 2 C RRCID -> 041413 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	14B2 EXT	140	-0-	140	554	140 2	N	-0-			-0-	
09	687	133	-0-	-554	-0-	133 2	N	-0-			-0-	
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	N	-0-			-0-	
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2	N	-0-			-0-	
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
ADAMS, B. J., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042571 COMPL. DATE 09/14/1967 TOTAL DEPTH 1170 PERF. N/A												
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-			-0-	
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-			-0-	
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-			-0-	
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-			-0-	
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
RICE I. G. WELL #: 1 RRCID -> 061027 COMPL. DATE 06/28/1962 TOTAL DEPTH 1450 PERF. N/A												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
MCCLELLEN P.N. WELL #: 1 RRCID -> 069177 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 1312 PERF. N/A												
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2	N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	190	-0-	190	190	190 2	N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	244	-0-	244	434	244 2	N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	205	-0-	205	639	205 2	N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	222	-0-	222	861	222 2	N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	861		N	NO RPT			-0-	
HEWGLEY, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 070944 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 1450 PERF. N/A												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
ADAMS, WESLEY WELL #: 1 RRCID -> 071386 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 1048 PERF. N/A												
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	120	-0-	120	120	120 2	N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	120	-0-	120	240	120 2	N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	113	-0-	113	353	113 2	N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	121	-0-	121	474	121 2	N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	474		N	NO RPT			-0-	

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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	19	-0-	19	19	19	2			N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	21	-0-	21	40	21	2			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	27	-0-	27	67	27	2			N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	23	-0-	23	90	23	2			N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	90					N	NO RPT				-0-
-----																
CLARK, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 083611 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 1305 PERF. 1204 - 1209																
08		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-				-0-
09		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-				-0-
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-				-0-
11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-				-0-
12		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
MILLER CLAY, O "A" WELL #: 2 RRCID -> 097436 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 1269 PERF. 1212 - 1218																
08		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-				-0-
09		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-				-0-
10		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-				-0-
11		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-				-0-
12		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
CLARK, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 099055 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 1254 PERF. 1195 - 1213																
08		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-				-0-
09		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-				-0-
10		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-				-0-
11		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-				-0-
12		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
G. & S. LANDSCAPING, INC. 291946 NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 6 RRCID -> 074682 COMPL. DATE 12/06/1977 TOTAL DEPTH 1280 PERF. N/A																
08		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	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		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-				-0-
*12		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 11 RRCID -> 120869 COMPL. DATE 03/06/1986 TOTAL DEPTH 1372 PERF. 1236 - 1256																
08		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-				-0-
09		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-				-0-
10		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-				-0-
11		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-				-0-
*12		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
G. & S. LANDSCAPING, INC. //CONT.// 291946												
NABERS, IMALOU & LYNN WELL #: 10 RRCID -> 122694 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 1311 PERF. 1223 - 1241												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE							
08		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-	-0-
09		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-	-0-
10		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-	-0-
11		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-	-0-
*12		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 12 RRCID -> 123296 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1159 - 1176												
08		155 N	43	-0-	-112	-0-	43	2		N	-0-	-0-
09		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-	-0-
10		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-	-0-
11		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-	-0-
*12		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 14 RRCID -> 134068 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 1239 PERF. 1160 - 1188												
08		186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2		N	-0-	-0-
09		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-	-0-
10		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-	-0-
11		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-	-0-
*12		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
GASSIOT HOLDING CORPORATION 297082												
MCLELLAN, PAT N. WELL #: 1 RRCID -> 017458 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1275 PERF. N/A												
08		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-	-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-
10		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-	-0-
11		120 N	38	-0-	-82	-0-	38	2		N	-0-	-0-
*12		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
SIKES, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 017459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1395 PERF. N/A												
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-	-0-
09		14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-	-0-
10		14 N	4	-0-	-10	-0-	4	2		N	-0-	-0-
11		60 N	13	-0-	-47	-0-	13	2		N	-0-	-0-
*12		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-	-0-
01		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												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		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	COND PROD	EOM BALANCE
08	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-	-0-
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-	-0-
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-	-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-	-0-
*12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-	-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-	-0-
-----												
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317												
DAVIS, ARLIE E. WELL #: M 18 RRCID -> 208502 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 1180 PERF. 1155 - 1158												
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	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-	-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-	-0-
*12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
ARLIE E. DAVIS WELL #: M 20 RRCID -> 215286 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1162 - 1168												
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-	-0-
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-	-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-	-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-	-0-
*12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
ARLIE E. DAVIS WELL #: M 19 RRCID -> 218729 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1160 - 1170												
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-	-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-	-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-	-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-	-0-
*12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
DAVIS, ARLIE E. WELL #: M 17 RRCID -> 222465 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 1199 PERF. N/A												
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	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-	-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-	-0-
*12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WILSON RANCH 930205												
WILSON, H. E. "159" WELL #: 4 RRCID -> 111489 COMPL. DATE 00/00/1983 TOTAL DEPTH 1375 PERF. 1259 - 1269												
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
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-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN												
CARSON, ROBERT L. ESTATE 136250												
HONEA, L. J. WELL #: 1 RRCID -> 017473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1381 - 1534												
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-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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												
08		310 N	208	-0-	-102	-0-	208 2	N	-0-			-0-
09		300 N	282	-0-	-18	-0-	282 2	N	-0-			-0-
10		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2	N	-0-			-0-
11		240 N	188	-0-	-52	-0-	188 2	N	-0-			-0-
*12		248 N	175	-0-	-73	-0-	175 2	N	-0-			-0-
01		279 N	194	-0-	-85	-0-	194 2	N	-0-			-0-
-----												
BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 2 RRCID -> 017462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1571 - 1582												
08		186 N	112	-0-	-74	-0-	112 2	N	-0-			-0-
09		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-			-0-
10		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-			-0-
11		120 N	101	-0-	-19	-0-	101 2	N	-0-			-0-
*12		124 N	94	-0-	-30	-0-	94 2	N	-0-			-0-
01		155 N	104	-0-	-51	-0-	104 2	N	-0-			-0-
-----												
BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 1A RRCID -> 017480 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1399 - 1500												
08		248 N	193	-0-	-55	-0-	193 2	N	-0-			-0-
09		270 N	262	-0-	-8	-0-	262 2	N	-0-			-0-
10		279 N	275	-0-	-4	-0-	275 2	N	-0-			-0-
11		210 N	174	-0-	-36	-0-	174 2	N	-0-			-0-
*12		248 N	163	-0-	-85	-0-	163 2	N	-0-			-0-
01		248 N	180	-0-	-68	-0-	180 2	N	-0-			-0-
-----												
BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 1 C RRCID -> 017481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1434 - 1498												
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	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)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		186 N	116	-0-	-70	-0-	116 2		N	-0-		-0-
09		180 N	157	-0-	-23	-0-	157 2		N	-0-		-0-
10		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-		-0-
11		120 N	105	-0-	-15	-0-	105 2		N	-0-		-0-
*12		155 N	98	-0-	-57	-0-	98 2		N	-0-		-0-
01		155 N	103	-0-	-52	-0-	103 2		N	-0-		-0-
-----												
BUCKNER -B- WELL #: 4 RRCID -> 017483 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		124 N	77	-0-	-47	-0-	77 2		N	-0-		-0-
09		120 N	105	-0-	-15	-0-	105 2		N	-0-		-0-
10		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-		-0-
11		90 N	70	-0-	-20	-0-	70 2		N	-0-		-0-
*12		93 N	65	-0-	-28	-0-	65 2		N	-0-		-0-
01		93 N	91	-0-	-2	-0-	91 2		N	-0-		-0-
-----												
WHIDDEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 017487 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1408 - 1499												
08		341 N	208	-0-	-133	-0-	208 2		N	-0-		-0-
09		300 N	282	-0-	-18	-0-	282 2		N	-0-		-0-
10		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-		-0-
11		240 N	188	-0-	-52	-0-	188 2		N	-0-		-0-
*12		248 N	175	-0-	-73	-0-	175 2		N	-0-		-0-
01		279 N	194	-0-	-85	-0-	194 2		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												
08		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3		N	-0-		-0-
09		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-		-0-
10		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3		N	-0-		-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3		N	-0-		-0-
*01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		-0-
-----												
BOYSEN, B. S. WELL #: 2 RRCID -> 017471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1590 - 1720												
08		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3		N	-0-		-0-
09		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-		-0-
10		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3		N	-0-		-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3		N	-0-		-0-
*01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		-0-
-----												
BOYSEN, B. S. WELL #: 3 RRCID -> 017472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1600 - 1754												
08		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-		-0-
09		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-		-0-
10		31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3		N	-0-		-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
12		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3		N	-0-		-0-
*01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		-0-



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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-		-0-
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-		-0-
10	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	3		N	-0-		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-		-0-
*01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-		-0-
-----												
SMITH, BROOK		WELL #:		2	RRCID ->	017478	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1587 - 1739	
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-		-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-		-0-
10	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	3		N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-		-0-
*01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-		-0-
-----												
SMITH, BROOK		WELL #:		5	RRCID ->	017479	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1587 - 1605	
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-		-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-		-0-
10	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	3		N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-		-0-
*01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-		-0-
-----												
WISE, W. S.		933420										
SMITH, J. F.		WELL #:		1	RRCID ->	017465	COMPL. DATE	04/23/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1486 - 1515	
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-		-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
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	
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-	-0-				-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-	-0-				-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT	-0-				-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				-0-
-----															
ALDENHOVEN, CARL J.		WELL #:		5	RRCID ->	079665	COMPL. DATE	11/01/1978	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4654	-	4660	
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-	-0-				-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-	-0-				-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT	-0-				-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				-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	
08	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	2	N	-0-	-0-				62
09	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2	N	-0-	-0-				62
10	155	N	68	-0-	-87	-0-	68	2	N	-0-	-0-				62
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-				62
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-				62
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2	N	-0-	-0-				62
-----															
BUCK CREEK (CONGLOMERATE)				12885	125	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PALO PINTO				
BORDERLINE OPERATING CORP.				082999											
HARRINGTON, C. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	144746	COMPL. DATE	11/30/1992	TOTAL DEPTH	4369	PERF.	4069	-	4080	
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-	-0-				-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-	-0-				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-				-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	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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
-----														
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	
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-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	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	
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-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
MONCRIEF, C. B.		574775				RRCID ->	239820	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3424 - 3528	
MONCRIEF RANCH HEADQUATERS		WELL #:		17V										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
-----														
OXXN		630579				RRCID ->	070335	COMPL. DATE	01/24/1977	TOTAL DEPTH	5965	PERF.	N/A	
MCFARLAND J		WELL #:		1										
08	372 N	207	-0-	-165	-0-	207	2			N	-0-		-0-	
09	360 N	204	-0-	-156	-0-	204	2			N	-0-		-0-	
10	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-		-0-	
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-		-0-	
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-		-0-	
01	310 N	129	-0-	-181	-0-	129	2			N	-0-		-0-	
-----														
BUCK RANCH (STRAWN)		12889		500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
MONCRIEF, C. B.		574775												
J. M. RANCH		WELL #:		1		RRCID ->	072734	COMPL. DATE	10/27/1975	TOTAL DEPTH	5778	PERF.	N/A	
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-		-0-	
09	300 N	248	-0-	-52	-0-	248	2			N	-0-		-0-	
10	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-		-0-	
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-		-0-	
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	55	1	292	2	N	-0-		-0-	
*01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	45	1	294	2	N	-0-		-0-	
-----														
MONCRIEF RANCH		WELL #:		11 C		RRCID ->	084371	COMPL. DATE	05/17/1979	TOTAL DEPTH	3118	PERF.	2001 - 2371	
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-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
-----															
BUCK RANCH (STRAWN)		//CONT.//		12889	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
MONCRIEF, C. B.		//CONT.//		574775											
PICKARD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156977	COMPL. DATE	10/14/1994	TOTAL DEPTH	2180	PERF.	1744	-	1994	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
OXXN		630579													
HUDSON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	077683	COMPL. DATE	01/20/1978	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	1813	-	1830	
08	1581 N	291	-0-	-1290	-0-	291	2			N	-0-				-0-
09	1560 N	391	-0-	-1169	-0-	391	2			N	-0-				-0-
10	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-				-0-
11	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-				-0-
12	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-				-0-
01	1054 N	517	-0-	-537	-0-	517	2			N	-0-				-0-
-----															
KIMBALL, C.W. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	078256	COMPL. DATE	06/01/1978	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	1815	-	1820	
08	217 N	27	-0-	-190	-0-	27	2			N	-0-				-0-
09	180 N	61	-0-	-119	-0-	61	2			N	-0-				-0-
10	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-				-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-				-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-				-0-
01	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-				-0-
-----															
WESTERN PRODUCTION COMPANY		912205													
BUCK RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	068189	COMPL. DATE	10/14/1975	TOTAL DEPTH	2848	PERF.	N/A			
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-				-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-				-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	2	N	-0-				-0-
*01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	2	N	-0-				-0-
-----															
BUCK RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	069513	COMPL. DATE	03/29/1976	TOTAL DEPTH	2760	PERF.	1912	-	0	
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	N	-0-				-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	N	-0-				-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	2	N	-0-				-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	2	N	-0-				-0-
*12	59 X	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	54	-0-	54	54	5	1	49	2	N	-0-				-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CO	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
-----															
BUCK RANCH (STRAWN)		//CONT.//		12889	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
WESTERN PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		912205											
BUCK RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	072824	COMPL. DATE	07/03/1977	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	N/A			
08	93 N	65	-0-	-28	-0-	5	1	60	2	N	-0-				-0-
09	90 N	69	-0-	-21	-0-	5	1	64	2	N	-0-				-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	2	N	-0-				-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	N	-0-				-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	2	N	-0-				-0-
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	8	1	80	2	N	-0-				-0-
-----															
BRADFORD, CHARLES		WELL #:		1	RRCID ->	072929	COMPL. DATE	08/21/1977	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	N/A			
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	22	1	254	2	N	-0-				-0-
09	270 N	262	-0-	-8	-0-	18	1	244	2	N	-0-				-0-
10	279 N	265	-0-	-14	-0-	21	1	244	2	N	-0-				-0-
11	270 N	220	-0-	-50	-0-	18	1	202	2	N	-0-				-0-
12	279 N	239	-0-	-40	-0-	20	1	219	2	N	-0-				-0-
01	279 N	237	-0-	-42	-0-	21	1	216	2	N	-0-				-0-
-----															
BUCK RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	074291	COMPL. DATE	10/25/1977	TOTAL DEPTH	2808	PERF.	N/A			
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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	
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	35	1	407	2	N	-0-				-0-
09	390 N	249	-0-	-141	-0-	17	1	232	2	N	-0-				-0-
10	310 N	228	-0-	-82	-0-	18	1	210	2	N	-0-				-0-
11	420 N	310	-0-	-110	-0-	25	1	285	2	N	-0-				-0-
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	25	1	279	2	N	-0-				-0-
*01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	29	1	295	2	N	-0-				-0-
-----															
BUCK RANCH (STRAWN, LO.)		12889		600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655													
LANGSTON		WELL #:		1	RRCID ->	084196	COMPL. DATE	05/20/1979	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3471	-	3504	
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-				-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-				-0-
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-				-0-
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-				-0-
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-				-0-
01	403 N	274	-0-	-129	-0-	274	2			N	-0-				-0-
-----															
MONCRIEF, C. B.		574775													
MONCRIEF RANCH		WELL #:		11 T	RRCID ->	081301	COMPL. DATE	02/17/1979	TOTAL DEPTH	3118	PERF.	2356	-	2371	
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	1			N	-0-				-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-				-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
12	93 N	35	-0-	-58	-0-	35	1			N	-0-				-0-
01	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	1			N	-0-				-0-

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
-----															
08		341	N	293	-0-	-48	-0-	23	1	270	2	N	-0-		-0-
09		328	N	328	-0-	-0-	-0-	22	1	306	2	N	-0-		-0-
10		319	N	319	-0-	-0-	-0-	25	1	294	2	N	-0-		-0-
11		327	N	327	-0-	-0-	-0-	27	1	300	2	N	-0-		-0-
12		341	N	332	-0-	-9	-0-	27	1	305	2	N	-0-		-0-
01		310	N	307	-0-	-3	-0-	28	1	279	2	N	-0-		-0-

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
-----															
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
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15

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
-----															
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		140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
11		150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2		N	-0-			-0-
12		126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
01		155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
08		432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-			2
09		385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-			2
10		465	N	399	-0-	-66	-0-	399	2		N	-0-			2
11		420	N	290	-0-	-130	-0-	290	2		N	-0-			2
12		440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-			2
01		403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2		N	-0-			2

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
-----															
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

BUCKNER (STRAWN)		//CONT.//		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					
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
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			-0-
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131										
PHOENIX FAMILY GROUP				WELL #: 1	RRCID -> 205799	COMPL. DATE 09/27/2002	TOTAL DEPTH 5374	PERF. 1674	- 1680					
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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					
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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					
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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					
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	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					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

BUCKNER (STRAWN)		//CONT.// 12950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791														
STEPHENS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 083619		COMPL. DATE 02/16/1979		TOTAL DEPTH 2497 PERF. 1608 - 1613								
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
08	14B DENY		6	-0-	6		6	2		N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6		6			N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6		6			N	-0-					-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	6		6			N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6		6			N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6		6			N	NO RPT					-0-
-----																
HARRISON		WELL #: 3		RRCID -> 084818		COMPL. DATE 09/30/1979		TOTAL DEPTH 5285 PERF. 2590 - 2600								
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
11	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					-0-
12	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
EVANS, FRANK		WELL #: 1R		RRCID -> 113952		COMPL. DATE 11/16/1984		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1503 - 1510								
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES		WELL #: 6		RRCID -> 194971		COMPL. DATE 12/10/2002		TOTAL DEPTH 3503 PERF. 1980 - 1990								
08	DLQ G-10	224	-0-	224	875	224	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	214	-0-	214	1089	214	3			N	-0-					-0-
10	1090 X	1	-0-	-1089	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
-----																
GANKY		WELL #: 2		RRCID -> 196063		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 2540 PERF. 1280 - 1286								
08	DLQ G-10	740	-0-	740	2385	740	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	704	-0-	704	3089	704	3			N	-0-					-0-
10	4319 X	1230	-0-	-3089	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
11	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
12	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
01	1240 X	997	-0-	-243	-0-	997	3			N	-0-					-0-
-----																
XTO ENERGY INC.		WELL #: 1		RRCID -> 083472		COMPL. DATE 10/03/1978		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2480 - 2556								
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09	330 N	252	-0-	-78	-0-	252	2			N	-0-					-0-
10	372 N	286	-0-	-86	-0-	286	2			N	-0-					-0-
11	240 N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
01	279 N	224	-0-	-55	-0-	224	2			N	-0-					-0-



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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-

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

08	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	151	1	1557	2	Y	-0-					-0-
09	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	209	1	1438	2	Y	-0-					-0-
10	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	215	1	1485	2	Y	-0-					-0-
11	1620 N	1589	-0-	-31	-0-	161	1	1428	2	Y	-0-					-0-
12	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	209	1	1485	2	Y	-0-					-0-
*01	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	216	1	1478	2	Y	-0-					-0-

CLEARLY PETROLEUM, LLC 159651  
 BLACK BROTHERS WELL #: 6A RRCID -> 251310 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4060 - 4067

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

DELTA OIL & GAS LTD. 213703  
 BLACK 'C' WELL #: 4 RRCID -> 273552 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4041 - 4044

08	1085 X	1002	-0-	-83	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
09	1050 X	883	-0-	-167	-0-	883	3			N	-0-					-0-
10	1116 X	895	-0-	-221	-0-	895	3			N	-0-					-0-
11	1080 X	823	-0-	-257	-0-	823	3			N	-0-					-0-
12	1116 X	818	-0-	-298	-0-	818	3			N	-0-					-0-
01	992 X	740	-0-	-252	-0-	740	3			N	-0-					-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262  
 BLACK 23 WELL #: 1 RRCID -> 260690 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4038 - 4058

08	3782 X	3631	-0-	-151	-0-	3577	2	54	9	N	49					138
09	3660 X	3451	-0-	-209	-0-	3405	2	46	9	N	42	156	1			24
10	3782 X	3689	-0-	-93	-0-	3639	2	50	9	N	45					69
11	3630 X	3392	-0-	-238	-0-	3346	2	46	9	N	42					111
12	3751 X	3714	-0-	-37	-0-	3661	2	53	9	N	48					159
01	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					159

BURCHARD (CADDON) 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	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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
01	P&A	COND	-0-	-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 #: 1 RRCID -> 080806 COMPL. DATE 10/01/1978 TOTAL DEPTH 3262 PERF. 3249 - 3257

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
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURKETT, SW. (DUFFER) 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN  
 FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875  
 KNOX, E. L., DR. WELL #: 1 RRCID -> 038809 COMPL. DATE 04/02/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3340 - 3362

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
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	176	2	1	9	N	1	2
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-	2
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	176	2	2	9	N	2	4
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	-0-	162	2	3	9	N	3	2
12	248	N	214	-0-	-34	-0-	-0-	208	2	6	9	N	5	7
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-			N	NO RPT			7

HENDERSON, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 046107 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 3341 PERF. N/A

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14

HENDERSON WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 056940 COMPL. DATE 08/15/1973 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

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
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEVANNEY, MARCIA WELL #: 1 RRCID -> 058306 COMPL. DATE 04/10/1974 TOTAL DEPTH 3372 PERF. N/A

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
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.//		13565 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLEMAN				
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.//		280875										
DEVANNEY, MARCIA		WELL #:		2	RRCID ->	074401	COMPL. DATE	11/14/1977	TOTAL DEPTH	3380	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2		N	-0-		1
09	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	2		N	-0-		1
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	137	2	1 9	N	1		2
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	129	2	3 9	N	3	3 1	2
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	126	2	3 9	N	3		5
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT		5
-----												
HENDERSON, WILLIE		WELL #:		2	RRCID ->	082453	COMPL. DATE	05/10/1979	TOTAL DEPTH	3454	PERF. 3298 - 3304	
08	434 N	388	-0-	-46	-0-	388	2		N	-0-		2
09	480 N	394	-0-	-86	-0-	393	2	1 9	N	1		3
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	497	2	2 9	N	2		5
11	390 N	381	-0-	-9	-0-	377	2	4 9	N	4	6 1	3
12	403 N	351	-0-	-52	-0-	344	2	7 9	N	6		9
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT		9
-----												
HENDERSON, W.H.		WELL #:		2	RRCID ->	083567	COMPL. DATE	05/05/1979	TOTAL DEPTH	3390	PERF. 3312 - 3328	
08	248 N	224	-0-	-24	-0-	223	2	1 9	Y	1		46
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-		46
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-		46
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-	1 1	45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		45
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		45
-----												
HENDERSON, W.C. "B"		WELL #:		6	RRCID ->	084731	COMPL. DATE	09/27/1979	TOTAL DEPTH	3463	PERF. 3300 - 3310	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		13
-----												
HENDERSON, W.C. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	084822	COMPL. DATE	10/11/1979	TOTAL DEPTH	3375	PERF. 3244 - 3254	
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	440	2	1 9	Y	1		50
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	508	2	1 9	Y	1		51
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	532	2	4 9	Y	4		55
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	432	2	9 9	Y	8	12 1	51
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	463	2	13 9	Y	12		63
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				Y	NO RPT		63
-----												
HENDERSON, WILLIE		WELL #:		1D	RRCID ->	098533	COMPL. DATE	04/15/1981	TOTAL DEPTH	700	PERF. 463 - 541	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HENDERSON, WILLIE		WELL #:		4	RRCID ->	110498	COMPL. DATE	04/10/1984	TOTAL DEPTH	3442	PERF. 3288 - 3303	
08	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	2		N	-0-		1
09	270 N	219	-0-	-51	-0-	218	2	1 9	N	1		2
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1 9	N	1		3
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	209	2	2 9	N	2	3 1	2
12	217 N	194	-0-	-23	-0-	191	2	3 9	N	3		5
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT		5

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
-----															
BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.//		13565	500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLEMAN						
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.//		280875													
COWAN, W.T. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	123703	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3225	-	3230	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					39
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					39
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					39
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					39
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					39
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					39
-----															
HENNDERSON, W.C.		WELL #:		1	RRCID ->	124176	COMPL. DATE	04/16/1987	TOTAL DEPTH	3567	PERF.	3286	-	3296	
08	651 N	536	-0-	-115	-0-	534	2	2	9	Y	2				13
09	630 N	516	-0-	-114	-0-	513	2	3	9	Y	3				16
10	651 N	628	-0-	-23	-0-	621	2	7	9	Y	6				22
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	603	2	9	9	Y	8	9	1		21
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	603	2	11	9	Y	10				31
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT				31
-----															
HENNDERSON, W.C.		WELL #:		2	RRCID ->	124727	COMPL. DATE	06/18/1987	TOTAL DEPTH	3623	PERF.	3304	-	3314	
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-				10
09	180 N	138	-0-	-42	-0-	137	2	1	9	Y	1				11
10	248 N	172	-0-	-76	-0-	170	2	2	9	Y	2				13
11	240 N	163	-0-	-77	-0-	160	2	3	9	Y	3	5	1		11
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	224	2	6	9	Y	5				16
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT				16
-----															
HENNDERSON, W.C.		WELL #:		3	RRCID ->	124798	COMPL. DATE	07/10/1987	TOTAL DEPTH	3685	PERF.	3338	-	3348	
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	81	2	4	9	Y	4				23
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	74	2	7	9	Y	6				29
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	187	2	10	9	Y	9				38
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	235	2	11	9	Y	10	3	1		45
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	245	2	8	9	Y	7				52
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT				52
-----															
HENNDERSON, W.C.		WELL #:		5	RRCID ->	125243	COMPL. DATE	09/02/1987	TOTAL DEPTH	3605	PERF.	3340	-	3350	
08	341 N	193	-0-	-148	-0-	187	2	6	9	Y	5				66
09	330 N	230	-0-	-100	-0-	222	2	8	9	Y	7				73
10	310 N	300	-0-	-10	-0-	289	2	11	9	Y	10				83
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	321	2	12	9	Y	11	7	1		87
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	303	2	10	9	Y	9				96
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT				96
-----															
HENNDERSON, W.H.		WELL #:		3	RRCID ->	125558	COMPL. DATE	10/20/1987	TOTAL DEPTH	3380	PERF.	3312	-	3327	
08	372 N	340	-0-	-32	-0-	339	2	1	9	Y	1				17
09	390 N	294	-0-	-96	-0-	292	2	2	9	Y	2				19
10	372 N	247	-0-	-125	-0-	244	2	3	9	Y	3				22
11	330 N	207	-0-	-123	-0-	201	2	6	9	Y	5	8	1		19
12	310 N	203	-0-	-107	-0-	194	2	9	9	Y	8				27
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT				27
-----															
HENNDERSON, W.C.		WELL #:		7	RRCID ->	125623	COMPL. DATE	10/01/1987	TOTAL DEPTH	3640	PERF.	3368	-	3378	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.//		13565 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLEMAN				
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.//		280875											
KEARLEY		WELL #:		2	RRCID ->	125889	COMPL. DATE	11/10/1987	TOTAL DEPTH	3675	PERF.	3370 - 3377	
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
08		782 N	782	-0-	-0-	780	2	2	9	Y	2		3
09		451 N	451	-0-	-0-	450	2	1	9	Y	1		4
10		525 N	525	-0-	-0-	521	2	4	9	Y	4		8
11		540 N	419	-0-	-121	412	2	7	9	Y	6	9 1	5
12		429 N	429	-0-	-0-	418	2	11	9	Y	10		15
01		372 N	NO RPT	-0-	-372					Y	NO RPT		15
-----													
KEARLEY		WELL #:		4	RRCID ->	125941	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3370 - 3378	
08		227 N	227	-0-	-0-	227	2			Y	-0-		2
09		264 N	264	-0-	-0-	264	2			Y	-0-		2
10		310 N	67	-0-	-243	65	2	2	9	Y	2		4
11		210 N	46	-0-	-164	44	2	2	9	Y	2	4 1	2
12		279 N	204	-0-	-75	201	2	3	9	Y	3		5
01		62 N	NO RPT	-0-	-62					Y	NO RPT		5
-----													
HENDERSON, W.C. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	126773	COMPL. DATE	03/09/1988	TOTAL DEPTH	3637	PERF.	3298 - 3308	
08		868 N	525	-0-	-343	524	2	1	9	Y	1		33
09		750 N	580	-0-	-170	578	2	2	9	Y	2		35
10		868 N	754	-0-	-114	750	2	4	9	Y	4		39
11		637 N	637	-0-	-0-	629	2	8	9	Y	7	11 1	35
12		621 N	621	-0-	-0-	609	2	12	9	Y	11		46
01		744 N	NO RPT	-0-	-744					Y	NO RPT		46
-----													
HENDERSON, W.C. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	127462	COMPL. DATE	06/02/1988	TOTAL DEPTH	3520	PERF.	3327 - 3335	
08		806 N	806	-0-	-0-	804	2	2	9	Y	2		6
09		870 N	702	-0-	-168	700	2	2	9	Y	2		8
10		992 N	848	-0-	-144	841	2	7	9	Y	6		14
11		846 N	846	-0-	-0-	836	2	10	9	Y	9	15 1	8
12		713 N	710	-0-	-3	692	2	18	9	Y	16		24
01		837 N	NO RPT	-0-	-837					Y	NO RPT		24
-----													
MILLER RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	128930	COMPL. DATE	10/17/1988	TOTAL DEPTH	3610	PERF.	3346 - 3356	
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
MILLER RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	129217	COMPL. DATE	09/29/1988	TOTAL DEPTH	3584	PERF.	3348 - 3358	
08		598 N	598	-0-	-0-	596	2	2	9	Y	2		6
09		600 N	511	-0-	-89	510	2	1	9	Y	1		7
10		683 N	683	-0-	-0-	676	2	7	9	Y	6		13
11		572 N	572	-0-	-0-	561	2	11	9	Y	10	15 1	8
12		598 N	598	-0-	-0-	581	2	17	9	Y	15		23
01		682 N	NO RPT	-0-	-682					Y	NO RPT		23
-----													
HENDERSON, W.C. "C"		WELL #:		2	RRCID ->	130364	COMPL. DATE	03/17/1989	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3374 - 3379	
08		875 N	875	-0-	-0-	872	2	3	9	Y	3		61
09		900 N	865	-0-	-35	863	2	2	9	Y	2		63
10		1131 N	1131	-0-	-0-	1122	2	9	9	Y	8		71
11		923 N	923	-0-	-0-	909	2	14	9	Y	13	21 1	63
12		915 N	915	-0-	-0-	891	2	24	9	Y	22		85
01		1116 N	NO RPT	-0-	-1116					Y	NO RPT		85

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN  
 FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875  
 HENDERSON, W.C. "C" WELL #: 1 RRCID -> 131619 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3336 - 3346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	650	2	1	9	Y	1				6
09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	741	2	1	9	Y	1				7
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	682	2	3	9	Y	3				10
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	815	2	7	9	Y	6	9	1		7
12	775 N	626	-0-	-149	-0-	616	2	10	9	Y	9				16
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT				16

RIMFIRE RESOURCES, LLC 712263  
 GOULD, OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 107035 COMPL. DATE 04/20/1983 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3362 - 3374

08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	91	1	139	3	Y	2				6
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	94	1	111	3	Y	1				7
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	96	1	194	3	Y	1				8
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	94	1	278	3	Y	1				9
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	95	1	238	3	Y	1				10
*01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	96	1	244	3	Y	2				12

GOULD, OSCAR WELL #: 03 RRCID -> 110726 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3307 - 3322

08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	86	1	149	3	Y	2				10
09	210 N	209	-0-	-1	-0-	89	1	119	3	Y	1				11
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	91	1	208	3	Y	1				12
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	89	1	298	3	Y	2				14
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	90	1	255	3	Y	2				16
*01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	91	1	261	3	Y	3				19

GOULD, OSCAR WELL #: 4 RRCID -> 117253 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3224 - 3243

08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	86	1	146	3	Y	2				7
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	89	1	117	3	Y	1				8
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	91	1	205	3	Y	1				9
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	89	1	293	3	Y	1				10
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	90	1	251	3	Y	1				11
*01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	91	1	257	3	Y	2				13

GOULD, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 117806 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 3531 PERF. 3300 - 3316

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.//		13565 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLEMAN			
RIMFIRE RESOURCES, LLC		//CONT.//		712263								
GOULD, OSCAR		WELL #:		5	RRCID ->	122429	COMPL. DATE	10/23/1986	TOTAL DEPTH	3498	PERF.	3220 - 3326
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-		96	1	154	3	Y	10
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-		99	1	123	3	Y	11
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-		101	1	215	3	Y	12
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-		99	1	308	3	Y	14
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-		100	1	263	3	Y	16
*01	374 N	374	-0-	-0-	-0-		101	1	270	3	Y	19

GOULD, OSCAR		WELL #:		6	RRCID ->	125984	COMPL. DATE	11/20/1987	TOTAL DEPTH	3466	PERF.	3326 - 3336
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GOULD, OSCAR		WELL #:		7	RRCID ->	131399	COMPL. DATE	07/21/1989	TOTAL DEPTH	3475	PERF.	3293 - 3313
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BURKETT, SW (DUFFER, GAS)		13565 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLEMAN				
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875										
NEWTON		WELL #:		3	RRCID ->	086822	COMPL. DATE	10/01/1979	TOTAL DEPTH	3418	PERF.	3200 - 3220
08	310 N	237	-0-	-73	-0-		237	2	N	-0-		-0-
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-		306	2	N	-0-		-0-
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-		305	2	N	-0-		-0-
11	240 N	227	-0-	-13	-0-		227	2	N	-0-		-0-
12	310 N	183	-0-	-127	-0-		183	2	N	-0-		-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT		-0-

BURLESON (STRAWN)		13616 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694										
SMITH, DEWITT		WELL #:		1	RRCID ->	163908	COMPL. DATE	07/16/1997	TOTAL DEPTH	4315	PERF.	2264 - 2269
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCCLURE, C. C. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	164775	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	2306 - 2314
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BURLESON (STRAWN)		//CONT.//		13616 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		//CONT.//		709694											
BOWDEN, C. D.		WELL #:		1	RRCID ->	197446	COMPL. DATE	08/23/2003	TOTAL DEPTH	3501	PERF.	2823 - 2880			
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555											
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		6	RRCID ->	131185	COMPL. DATE	04/28/1989	TOTAL DEPTH	2073	PERF.	1824 - 1934			
08	248	N	210	-0-	-38	-0-	16	1	194	3	N	-0-			-0-
09	240	N	209	-0-	-31	-0-	18	1	191	3	N	-0-			-0-
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	19	1	189	3	N	-0-			-0-
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	18	1	181	3	N	-0-			-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	22	1	263	3	N	-0-			-0-
*01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	25	1	241	3	N	-0-			-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		4	RRCID ->	131742	COMPL. DATE	03/03/1992	TOTAL DEPTH	3585	PERF.	1770 - 1860			
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	16	1	192	3	N	-0-			-0-
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	16	1	189	3	N	-0-			-0-
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	17	1	195	3	N	-0-			-0-
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	17	1	173	3	N	-0-			-0-
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	14	1	162	3	N	-0-			-0-
01	217	N	181	-0-	-36	-0-	17	1	164	3	N	-0-			-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		7	RRCID ->	131841	COMPL. DATE	08/16/1989	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	1926 - 1987			
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	44	1	223	3	N	-0-			-0-
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	44	1	216	3	N	-0-			-0-
10	279	N	251	-0-	-28	-0-	44	1	207	3	N	-0-			-0-
11	270	N	232	-0-	-38	-0-	43	1	189	3	N	-0-			-0-
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	43	1	197	3	N	-0-			-0-
*01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	48	1	213	3	N	-0-			-0-

LONG RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	131910	COMPL. DATE	08/23/1989	TOTAL DEPTH	2125	PERF.	1880 - 1990			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		8	RRCID ->	132708	COMPL. DATE	11/15/1989	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	1920 - 2048			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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										
LONG RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	132922	COMPL. DATE	12/13/1989	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 1893 - 2043	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	4 1	45 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	60 N	31	-0-	-29	-0-	2 1	29 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
LONG RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	158848	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	3615	PERF. 1793 - 1803	
08	217 N	191	-0-	-26	-0-	14 1	177 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	210 N	178	-0-	-32	-0-	14 1	164 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	15 1	168 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	15 1	158 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	14 1	162 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	17 1	163 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
LONG RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	160787	COMPL. DATE	10/25/1996	TOTAL DEPTH	3640	PERF. 1808 - 1880	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
ALEXANDER		WELL #:		1	RRCID ->	162998	COMPL. DATE	05/03/1997	TOTAL DEPTH	3710	PERF. 1782 - 1947	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
ALEXANDER		WELL #:		2	RRCID ->	163564	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	3725	PERF. 1812 - 1913	
08	279 N	239	-0-	-40	-0-	43 1	196 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	270 N	254	-0-	-16	-0-	44 1	210 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	248 N	241	-0-	-7	-0-	44 1	197 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	45 1	195 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	44 1	198 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	48 1	208 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
LONG RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	177069	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	3679	PERF. 1846 - 1880	
08	713 N	693	-0-	-20	-0-	77 1	616 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	690 N	664	-0-	-26	-0-	76 1	588 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	682 N	662	-0-	-20	-0-	79 1	583 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	660 N	578	-0-	-82	-0-	75 1	503 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	71 1	518 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	651 N	602	-0-	-49	-0-	81 1	521 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
BURLESON CSL		WELL #:		10	RRCID ->	178939	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	2146	PERF. 1864 - 1916	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

BURLESON (STRAWN)		//CONT.//		13616 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING		CO.//CONT.//		817555									
LONG RANCH		WELL #:		11	RRCID ->	179115	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	3582	PERF. 1909 - 1927		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	279 N	275	-0-	-4	-0-		46 1	229 3	N	-0-			-0-
09	270 N	266	-0-	-4	-0-		45 1	221 3	N	-0-			-0-
10	279 N	271	-0-	-8	-0-		47 1	224 3	N	-0-			-0-
11	270 N	264	-0-	-6	-0-		47 1	217 3	N	-0-			-0-
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-		46 1	218 3	N	-0-			-0-
*01	281 N	281	-0-	-0-	-0-		51 1	230 3	N	-0-			-0-
-----													
LONG RANCH		WELL #:		32	RRCID ->	243306	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	3690	PERF. 1984 - 2010		
08	403 N	395	-0-	-8	-0-		55 1	340 3	N	-0-			-0-
09	390 N	370	-0-	-20	-0-		53 1	317 3	N	-0-			-0-
10	403 N	367	-0-	-36	-0-		55 1	312 3	N	-0-			-0-
11	390 N	357	-0-	-33	-0-		55 1	302 3	N	-0-			-0-
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-		53 1	298 3	N	-0-			-0-
01	372 N	349	-0-	-23	-0-		57 1	292 3	N	-0-			-0-
-----													
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		850964	RRCID ->	164778	COMPL. DATE	09/22/1997	TOTAL DEPTH	2550	PERF. 2350 - 2374		
08	372 N	355	-0-	-17	-0-		355 3		N	-0-			-0-
09	390 N	362	-0-	-28	-0-		53 3		N	-0-			-0-
10	372 N	186	-0-	-186	-0-		186 3		N	-0-			-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BURNS-DALTON(MARBLE FALLS)		WELL #:		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		
08	434 N	381	-0-	-53	-0-		381 2		N	-0-			146
09	300 N	287	-0-	-13	-0-		287 2		N	-0-			146
10	341 N	321	-0-	-20	-0-		321 2		N	-0-			146
11	360 N	302	-0-	-58	-0-		302 2		N	-0-			146
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-		321 2		N	-0-			146
*01	318 N	318	-0-	-0-	-0-		318 2		N	-0-			146
-----													
LOCKHART, P. A. JR. HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	209199	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	4315	PERF. 4198 - 4228		
08	372 N	345	-0-	-27	-0-		345 2		N	-0-			-0-
09	270 N	259	-0-	-11	-0-		259 2		N	-0-			-0-
10	310 N	291	-0-	-19	-0-		291 2		N	-0-			-0-
11	330 N	273	-0-	-57	-0-		273 2		N	-0-			-0-
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-		290 2		N	-0-			-0-
*01	288 N	288	-0-	-0-	-0-		288 2		N	-0-			-0-
-----													
LOCKHART "A"		WELL #:		1	RRCID ->	212630	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 4177 - 4199		
08	217 N	24	-0-	-193	-0-		24 2		N	-0-			42
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			42
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			42
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.// 13764 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
ANTLE OPERATING, INC.		//CONT.// 026646													
BROOKS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 212970		COMPL. DATE 11/14/2005		TOTAL DEPTH 4329		PERF. 4100 - 4106					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			35
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			35
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			35
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			35
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			35
*01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			35

BROOKS		WELL #: 1		RRCID -> 212973		COMPL. DATE 11/24/2005		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 4161 - 4166					
08	620 N	592	-0-	-28	-0-	-0-	592	2			N	-0-			-0-
09	570 N	490	-0-	-80	-0-	-0-	490	2			N	-0-			-0-
10	620 N	575	-0-	-45	-0-	-0-	575	2			N	-0-			-0-
11	570 N	306	-0-	-264	-0-	-0-	306	2			N	-0-			-0-
12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-			-0-
01	589 N	445	-0-	-144	-0-	-0-	445	2			N	-0-			-0-

BROOKS		WELL #: 2		RRCID -> 224205		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 4320		PERF. 3981 - 3986					
08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-			-0-
09	600 N	560	-0-	-40	-0-	-0-	560	2			N	-0-			-0-
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-			-0-
11	600 N	350	-0-	-250	-0-	-0-	350	2			N	-0-			-0-
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-			-0-
01	620 N	509	-0-	-111	-0-	-0-	509	2			N	-0-			-0-

BROOKS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 236909		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 4304		PERF. 4124 - 4147					
08	527 N	445	-0-	-82	-0-	-0-	437	2	8	9	N	7			117
09	420 N	335	-0-	-85	-0-	-0-	328	2	7	9	N	6			123
10	372 N	282	-0-	-90	-0-	-0-	282	2			N	-0-			123
11	420 N	301	-0-	-119	-0-	-0-	301	2			N	-0-			123
12	341 N	329	-0-	-12	-0-	-0-	329	2			N	-0-			123
*01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-			123

BRIGADIER OPERATING, LLC		092592		WELL #: 2H		RRCID -> 267508		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH 4499		PERF. 4644 - 6240			
MCMURREY RANCH															
08	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	-0-	3204	2	29	9	N	26	94	1	100
09	908 X	908	-0-	-0-	-0-	-0-	872	2	36	9	N	33			133
10	4247 X	3179	-0-	-1068	-0-	-0-	3043	2	136	9	N	124	177	1	80
11	6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	-0-	6515	2			N	-0-			80
12	7188 X	7188	-0-	-0-	-0-	-0-	7127	2	61	9	N	55	69	1	66
01	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-	-0-					N	NO RPT			66

MAXWELL RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 274096		COMPL. DATE 04/16/2013		TOTAL DEPTH 5480		PERF. 5012 - 5303					
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	149	2	28	9	N	25			81
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-	-0-					N	12			93
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-					N	12			105
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-					N	10			115
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82	157	1	40
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS) BRIGADIER OPERATING, LLC MAXWELL SOUTH UNIT		//CONT.// 13764 500 //CONT.// 092592		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
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
-----												
WELL #: 1 RRCID -> 274230 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5050 - 5285												
08	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	5966	2	30	9	N	27	166
09	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4167	2	23	9	N	21	178
10	8494 X	2631	-0-	-5863	-0-	2585	2	46	9	N	42	63
11	7560 X	1629	-0-	-5931	-0-	1623	2	6	9	N	5	68
12	6882 X	1540	-0-	-5342	-0-	1518	2	22	9	N	20	88
01	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT	88
-----												
WELL #: 1H RRCID -> 274354 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 5512 - 8390												
08	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	4891	2	243	9	N	221	53
09	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4376	2	79	9	N	72	125
10	6107 X	3761	-0-	-2346	-0-	3647	2	114	9	N	104	55
*11	5910 X	694	-0-	-5216	-0-	627	2	67	9	N	61	116
*12	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-	116
01	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT	116
-----												
WELL #: B 3 RRCID -> 275710 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4480 - 4760												
08	6712 X	6712	-0-	-0-	-0-	6643	2	69	9	N	63	172
09	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	5911	2	64	9	N	58	71
10	6975 X	6179	-0-	-796	-0-	6116	2	63	9	N	57	128
11	6750 X	5583	-0-	-1167	-0-	5536	2	47	9	N	43	102
12	6975 X	3882	-0-	-3093	-0-	3869	2	13	9	N	12	37
01	6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT	37
-----												
WELL #: B 1 RRCID -> 275711 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 4915 PERF. 4384 - 4541												
08	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	5771	2	28	9	N	25	110
09	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	5018	2	14	9	N	13	123
10	7626 X	4790	-0-	-2836	-0-	4765	2	25	9	N	23	146
11	7290 X	4432	-0-	-2858	-0-	4432	2			N	-0-	146
12	6386 X	4306	-0-	-2080	-0-	4282	2	24	9	N	22	168
01	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT	168
-----												
WELL #: B 8 RRCID -> 275743 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 4250 - 4424												
08	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	2993	2	173	9	N	157	32
09	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2756	2	165	9	N	150	88
10	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	5106	2	540	9	N	491	177
11	4290 X	3065	-0-	-1225	-0-	2424	2	641	9	N	583	203
12	3348 X	1199	-0-	-2149	-0-	911	2	288	9	N	262	123
01	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT	123
-----												
WELL #: B 3 RRCID -> 275780 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4316 - 4560												
08	5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	5735	2	65	9	N	59	72
09	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	5859	2	19	9	N	17	43
10	10261 X	5739	-0-	-4522	-0-	5730	2	9	9	N	8	51
11	9540 X	5284	-0-	-4256	-0-	5280	2	4	9	N	4	28
12	6293 X	4774	-0-	-1519	-0-	4759	2	15	9	N	14	42
01	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT	42
-----												
WELL #: B 2 RRCID -> 275943 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 4594 - 4756												
08	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	4948	2	232	9	N	211	72
09	514 X	514	-0-	-0-	-0-	504	2	10	9	N	9	81
10	7316 X	2524	-0-	-4792	-0-	2512	2	12	9	N	11	92
11	7080 X	3316	-0-	-3764	-0-	3207	2	109	9	N	99	89
12	7316 X	4885	-0-	-2431	-0-	4788	2	97	9	N	88	82
01	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT	82

OIL AND GAS DIVISION

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS) BRIGADIER OPERATING, LLC REPASS		//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
-----																
MURPHY		WELL #: B 9		RRCID -> 276086		COMPL. DATE 12/03/2014		TOTAL DEPTH 4533		PERF. 3973		-		4153		
08	5859 X	735	-0-	-5124	-0-	724	2	11	9	N	10					48
09	5670 X		-0-	-5670	-0-					N	-0-					48
10	3782 X		-0-	-3782	-0-					N	17					65
11	1950 X	245	-0-	-1705	-0-	237	2	8	9	N	7					72
12	744 X	7	-0-	-737	-0-	7	2			N	-0-					72
01	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					72
-----																
MURPHY		WELL #: B 10		RRCID -> 276092		COMPL. DATE 11/23/2014		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4007		-		4185		
08	5239 X	2163	-0-	-3076	-0-	1882	2	281	9	N	255	328	1			46
09	4380 X	2637	-0-	-1743	-0-	2342	2	295	9	N	268	167	1			147
10	4464 X		-0-	-4464	-0-					N	209	336	1			20
11	2370 X	1429	-0-	-941	-0-	1169	2	260	9	N	236	120	1			136
12	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2651	2	296	9	N	269	330	1			75
01	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					75
-----																
MCMURREY RANCH		WELL #: B 4H		RRCID -> 277344		COMPL. DATE 12/31/2014		TOTAL DEPTH 4532		PERF. 4957		-		6473		
08	15298 X	15298	-0-	-0-	-0-	15187	2	111	9	N	101	138	1			102
09	13983 X	13983	-0-	-0-	-0-	13897	2	86	9	N	78	129	1			51
10	13758 X	13758	-0-	-0-	-0-	13692	2	66	9	N	60					111
11	11160 X	10833	-0-	-327	-0-	10833	2			N	-0-					111
12	11532 X	10144	-0-	-1388	-0-	10080	2	64	9	N	58	106	1			63
01	11532 X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					N	NO RPT					63
-----																
J. D. JOHNSON RANCH		WELL #: B 5		RRCID -> 277348		COMPL. DATE 12/05/2014		TOTAL DEPTH 4917		PERF. 4477		-		4797		
08	9269 X	1706	-0-	-7563	-0-	1676	2	30	9	N	27	157	1			51
09	3600 X	2141	-0-	-1459	-0-	2078	2	63	9	N	57					108
10	2790 X	2272	-0-	-518	-0-	2222	2	50	9	N	45					153
11	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4493	2	75	9	N	68	157	1			64
12	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3111	2	44	9	N	40	48	1			56
01	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					56
-----																
WHITE RAGLE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 277574		COMPL. DATE 10/25/2012		TOTAL DEPTH 4425		PERF. 7039		-		7348		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					55
09	614 X	614	-0-	-0-	-0-	608	2	6	9	N	5					60
10	750 X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					60
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	146					206
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	175	1			46
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
-----																
JOHNSON RANCH		WELL #: B 3		RRCID -> 278434		COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH 4872		PERF. 4294		-		4520		
10	0 W	7675	-0-	7675	7675	6640	2	1035	9	N	941	692	1			249
11	0 W	4593	-0-	4593	12268	3977	2	616	9	N	560	693	1			116
12	0 W	4044	-0-	4044	16312	3451	2	593	9	N	539	479	1			176
*01	8029 X	NO RPT	-0-	-8029	8283					N	NO RPT					176

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS) BRIGADIER OPERATING, LLC JOHNSON RANCH		//CONT.// 13764 500 //CONT.// 092592		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
		WELL #: A 1H		RRCID -> 278505		COMPL. DATE 10/05/2012		TOTAL DEPTH 4430		PERF. 5099 - 8731						
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
08	2945 X	2869	-0-	-76	-0-	2800	2	69	9	N	63					125
09	2850 X	75	-0-	-2775	-0-	75	2			N	-0-					125
10	2945 X	2348	-0-	-597	-0-	2298	2	50	9	N	45	75	1			95
11	2850 X	2178	-0-	-672	-0-	2112	2	66	9	N	60	104	1			51
12	2945 X	2076	-0-	-869	-0-	2020	2	56	9	N	51	39	1			63
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
-----																
JOHNSON RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 278506		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 4425		PERF. 4889 - 8760						
08	5301 X	1042	-0-	-4259	-0-	1020	2	22	9	N	20					20
09	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	5150	2	36	9	N	33					53
10	5301 X	3976	-0-	-1325	-0-	3933	2	43	9	N	39	31	1			61
11	5130 X	3434	-0-	-1696	-0-	3409	2	25	9	N	23	52	1			32
12	5301 X	3723	-0-	-1578	-0-	3666	2	57	9	N	52	44	1			40
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
-----																
SIKES		WELL #: B 1		RRCID -> 278679		COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH 5010		PERF. 4467 - 4698						
08	10571 X	-0-	-0-	-10571	-0-					N	-0-					117
09	10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	2	100	1			19
10	10571 X	323	-0-	-10248	-0-	323	2			N	-0-					19
11	10230 X	3441	-0-	-6789	-0-	3263	2	178	9	N	162	139	1			42
12	10571 X	1858	-0-	-8713	-0-	1792	2	66	9	N	60	38	1			64
01	10571 X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					N	NO RPT					64
-----																
B ROGERS		WELL #: B 1		RRCID -> 279235		COMPL. DATE 08/21/2015		TOTAL DEPTH 4875		PERF. 4340 - 4612						
08	0	5664	-0-	5664	5664	5661	2	3	9	N	3					3
09	0	12506	-0-	12506	18170	12428	2	78	9	N	71					74
10	0	8700	-0-	8700	26870	8625	2	75	9	N	68					142
11	0	5908	-0-	5908	32778	5902	2	6	9	N	5					147
12	0	10235	-0-	10235	43013	10151	2	84	9	N	76	177	1			46
01	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	40378					N	NO RPT					46
-----																
CHOLLA PETROLEUM, INC. LONG BRANCH SLOUGH		150683 WELL #: 1		RRCID -> 198323		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4255		PERF. 3966 - 4170				
08	620 N	586	-0-	-34	-0-	586	2			N	-0-					-0-
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
10	558 N	490	-0-	-68	-0-	490	2			N	-0-					-0-
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
*01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
-----																
STUART, SNODDY		WELL #: 1		RRCID -> 199314		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 3953 - 4063				
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					38
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	359	2	1	9	N	1					39
10	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					39
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	318	2	1	9	N	1					40
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					40
*01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					40

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS) CHOLLA PETROLEUM, INC. DUTRO		//CONT.// //CONT.//	13764 500 150683	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) CHOLLA PETROLEUM, INC. DUTRO		//CONT.// //CONT.//	13764 500 150683	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
		WELL #:	2	RRCID ->	203404	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	4278	PERF.	4192	-	4201			
08	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
09	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
10	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
11	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
12	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
*01	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
CUMMING COMPANY, INC. THE STUART BARNETT "61"																
CUMMING COMPANY, INC. THE STUART BARNETT "61"																
		WELL #:	12	RRCID ->	255379	COMPL. DATE	12/11/2009	TOTAL DEPTH	4305	PERF.	4036	-	4060			
08	1612 N	1270	-0-	-342	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
09	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
10	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
11	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
*12	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LONG '63'																
LONG '63'																
		WELL #:	2	RRCID ->	277473	COMPL. DATE	03/16/2015	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	3996	-	4048			
08	0 W	13937	-0-	13937	88762	13906	2	31	9	N	28	179	1			35
09	100163 X	11401	-0-	-88762	-0-	11401	2			N	-0-					35
10	16523 X	10350	-0-	-6173	-0-	10350	2			N	-0-					35
11	13500 X	9490	-0-	-4010	-0-	9388	2	102	9	N	93	117	1			11
12	13950 X	9549	-0-	-4401	-0-	9543	2	6	9	N	5					16
01	13950 X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					N	NO RPT					16
DALLAS PRODUCTION, INC. HINKSON, WILLIAM																
DALLAS PRODUCTION, INC. HINKSON, WILLIAM																
		WELL #:	6	RRCID ->	253409	COMPL. DATE	07/10/2009	TOTAL DEPTH	4475	PERF.	4244	-	4286			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
O'LAUGHLIN, MAURINE L.																
O'LAUGHLIN, MAURINE L.																
		WELL #:	40	RRCID ->	272658	COMPL. DATE	06/17/2013	TOTAL DEPTH	4625	PERF.	4348	-	4380			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
NEWARK E&P OPERATING, LLC HICKMAN																
NEWARK E&P OPERATING, LLC HICKMAN																
		WELL #:	3	RRCID ->	274098	COMPL. DATE	05/23/2014	TOTAL DEPTH	5166	PERF.	4490	-	4876			
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694									
RITCHIE, J.P.				WELL #:	1	RRCID ->	130994	COMPL. DATE	03/30/1989	TOTAL DEPTH	5080	PERF.	4358 - 4526
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
-----													
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964				CNTY: PALO PINTO					
CRAWFORD, ELIZABETH				WELL #:	1	RRCID ->	134069	COMPL. DATE	03/19/1990	TOTAL DEPTH	4625	PERF.	4392 - 4524
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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
PLUGGED AND ABANDONED 06/01/2007													
-----													
ALLEN, C. E.				WELL #:	1	RRCID ->	136834	COMPL. DATE	12/11/1990	TOTAL DEPTH	4840	PERF.	4212 - 4400
08	966 N	966	-0-	-0-	-0-	960	3	6 9	N	5	153 1		22
09	1140 N	818	-0-	-322	-0-	799	3	19 9	N	17			39
10	806 N	776	-0-	-30	-0-	764	3	12 9	N	11			50
11	930 N	892	-0-	-38	-0-	872	3	20 9	N	18			68
12	978 N	978	-0-	-0-	-0-	974	3	4 9	N	4			72
*01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	841	3	20 9	N	18			90
-----													
HARDONCOURT, FRANCES				WELL #:	1	RRCID ->	148296	COMPL. DATE	12/01/1989	TOTAL DEPTH	5080	PERF.	4281 - 4439
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-			14
09	450 N	388	-0-	-62	-0-	388	3		N	-0-			14
10	434 N	424	-0-	-10	-0-	424	3		N	-0-			14
11	420 N	412	-0-	-8	-0-	412	3		N	-0-			14
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-			14
01	434 N	383	-0-	-51	-0-	383	3		N	-0-			14
-----													
HARDENCOURT, FRANCES B				WELL #:	1	RRCID ->	176809	COMPL. DATE	02/22/1991	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4389 - 4544
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			141
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			141
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			141
11	240 N	214	-0-	-26	-0-	214	3		N	-0-			141
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			141
01	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	3		N	-0-			141
-----													
BURT & CODY (BEND CONGL.)				13914 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741									
PERRIN, H.L.				WELL #:	1	RRCID ->	126495	COMPL. DATE	02/12/1988	TOTAL DEPTH	3767	PERF.	3130 - 3149
08	217 N	117	-0-	-100	-0-	117	2		N	-0-			42
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	311	2	1 9	N	1			43
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	241	2	11 9	N	10			53
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			53
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			53
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			53



BURT & CODY (BEND CONGL.)		//CONT.//	13914 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
RED GAP OIL & GAS LLC			697026									
ROGERS			WELL #:	1	RRCID ->	122362	COMPL. DATE	08/21/1986	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3092 - 3103
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE				
08		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-		-0-
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-		-0-
10		93 N	76	-0-	-17	-0-	76 3		N	-0-		-0-
11		90 N	67	-0-	-23	-0-	67 3		N	-0-		-0-
12		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-		-0-
*01		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-		-0-
-----												
LOVE, MELVA												
							WELL #:	1	RRCID ->	124177	COMPL. DATE	01/02/1987
										TOTAL DEPTH	3566	PERF. 3056 - 3068
08		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-		-0-
09		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-		-0-
10		217 N	180	-0-	-37	-0-	180 3		N	-0-		-0-
11		210 N	156	-0-	-54	-0-	156 3		N	-0-		-0-
12		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-		-0-
*01		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-		-0-
-----												
JENNY KAY-KAY												
							WELL #:	1	RRCID ->	131914	COMPL. DATE	08/01/1989
										TOTAL DEPTH	3565	PERF. 3050 - 3060
08		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3		N	-0-		-0-
09		30 N	17	-0-	-13	-0-	17 3		N	-0-		-0-
10		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		N	-0-		-0-
11		30 N	16	-0-	-14	-0-	16 3		N	-0-		-0-
12		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-		-0-
*01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-		-0-
-----												
SUPREME ENERGY COMPANY, INC.												
LAKE PERRIN							WELL #:	1	RRCID ->	145284	COMPL. DATE	04/28/1993
										TOTAL DEPTH	3428	PERF. 3006 - 3018
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-		48
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-		48
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-		48
11		4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		Y	-0-		48
12		5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2		Y	-0-		48
01		3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			Y	NO RPT		48
-----												
LAKE PERRIN												
							WELL #:	2	RRCID ->	157594	COMPL. DATE	01/16/1996
										TOTAL DEPTH	3496	PERF. 3018 - 3030
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-		-0-
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-		-0-
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
11		3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
12		3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
01		2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
BURT-OGDEN-MABEE												
DELRAY OIL, INC.							WELL #:	6	RRCID ->	088439	COMPL. DATE	06/18/1980
										TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3396 - 3404
08		2404 R	2404	-0-	-0-	-0-	2404 3		N	-0-		-0-
09		2234 R	2234	-0-	-0-	-0-	2234 3		N	-0-		-0-
10		2291 R	2291	-0-	-0-	-0-	2291 3		N	-0-		-0-
11		2280 R	2280	-0-	-0-	-0-	2280 3		N	-0-		-0-
12		2152 R	2152	-0-	-0-	-0-	2152 3		N	-0-		-0-
*01		1908 R	1908	-0-	-0-	-0-	1908 3		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 CODE	BALANCE
-----											
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	
08	293 N	293	-0-	-0-	B	-0-	293 2	N	-0-	33	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	278 N	278	-0-	-0-	B	-0-	278 2	N	-0-	33	
10	382 N	382	-0-	-0-	B	-0-	382 2	N	-0-	33	
11	263 N	263	-0-	-0-	B	-0-	263 2	N	-0-	33	
12	252 N	252	-0-	-0-	B	-0-	252 2	N	-0-	33	
01	248 N	248	-0-	-0-	B	-0-	248 2	N	-0-	33	
-----											
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741									
LINEHAN		WELL #: 1		RRCID -> 125390		COMPL. DATE 10/01/1987		TOTAL DEPTH 3361		PERF. 3264 - 3274	
08	138 N	138	-0-	-0-	B	-0-	138 2	N	-0-	11	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	37	-0-	-83	B	-0-	37 2	N	-0-	11	
10	186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-		N	-0-	11	
11	120 N	-0-	-0-	-120	B	-0-		N	-0-	11	
12	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-		N	-0-	11	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	11	
-----											
ALLEN HEIRS- ROBINSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 125622		COMPL. DATE 10/10/1987		TOTAL DEPTH 3469		PERF. 3274 - 3282	
08	205 N	205	-0-	-0-	B	-0-	205 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	211 N	211	-0-	-0-	B	-0-	211 2	N	-0-	-0-	
10	235 N	235	-0-	-0-	B	-0-	196 2	N	35	35	
11	210 N	137	-0-	-73	B	-0-	137 2	N	-0-	35	
12	217 N	209	-0-	-8	B	-0-	209 2	N	-0-	35	
01	248 N	35	-0-	-213	B	-0-	35 2	N	-0-	35	
-----											
ALLEN HEIRS-ROBINSON A		WELL #: 2		RRCID -> 127753		COMPL. DATE 07/01/1988		TOTAL DEPTH 3504		PERF. 3288 - 3298	
08	891 N	891	-0-	-0-	B	-0-	891 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	840 N	757	-0-	-83	B	-0-	757 2	N	-0-	-0-	
10	868 N	711	-0-	-157	B	-0-	711 2	N	-0-	-0-	
11	870 N	537	-0-	-333	B	-0-	537 2	N	-0-	-0-	
12	794 N	794	-0-	-0-	B	-0-	794 2	N	-0-	-0-	
01	713 N	700	-0-	-13	B	-0-	700 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	
08	620 N	598	-0-	-22		-0-	583 2	15 9	N	14	110
09	788 N	788	-0-	-0-		-0-	738 2	50 9	N	45	155
10	930 N	666	-0-	-264		-0-	642 2	24 9	N	22	177
11	570 N	393	-0-	-177		-0-	373 2	20 9	N	18	195
12	806 N	656	-0-	-150		-0-	621 2	35 9	N	32	227
01	651 N	405	-0-	-246		-0-	381 2	24 9	N	22	249

BYLER H (MARBLE FALLS) HALL, MURLIN KEITH HALL		14147 500 346804		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BROWN			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
-----											
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-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
NEWTON WELL SERVICE MAYFIELD, C. W.		608620		WELL #: 1		RRCID -> 142522		COMPL. DATE 10/19/1988		TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2282 - 2330	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 07/22/2015 - PLUGGED 07/22/15											
-----											
WJH ENERGY, INC. NORTH EMMONS "A"		888225		WELL #: 1		RRCID -> 136604		COMPL. DATE 09/30/1989		TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2380 - 2390	
08	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-		Y	-0-	130	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-		Y	-0-	130	
10	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-		Y	-0-	130	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	130	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	130	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	130	
-----											
NORTH EMMONS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 141960		COMPL. DATE 08/20/1989		TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2394 - 2408			
08	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-		Y	-0-	120	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-		Y	-0-	120	
10	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-		Y	-0-	120	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	120	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	120	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	120	
-----											
BYLER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 143286		COMPL. DATE 03/23/1989		TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2340 - 2380			
08	10 N	-0-	-0-	-10	B	-0-		N	-0-	21	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	5 N	-0-	-0-	-5	B	-0-		N	-0-	21	
10	10 N	-0-	-0-	-10	B	-0-		N	-0-	21	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	21	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	21	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	21	
-----											
BYLER, H.		WELL #: 1		RRCID -> 239419		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 2814 PERF. 2362 - 2378			
08	10 N	-0-	-0-	-10	B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	5 N	-0-	-0-	-5	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	10 N	-0-	-0-	-10	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	

BYLER H (MARBLE FALLS)		//CONT.// 14147 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BROWN	
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 888225							
HYDEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 262341		COMPL. DATE 06/15/1989		TOTAL DEPTH 2474 PERF. 2360 - 2410	
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
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
-----									
OXY-EMMONS		WELL #: 2		RRCID -> 275907		COMPL. DATE 06/14/1989		TOTAL DEPTH 2519 PERF. 2316 - 2370	
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-		N	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
-----									
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	
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		559355		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH	
REEVES, J. M. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 096649		COMPL. DATE 06/16/1980		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3261 - 3388	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/24/2015 - PLUGGED 09/24/2015									
-----									
PALMIGO OIL CO.		637375		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH	
BAYS		WELL #: 3		RRCID -> 092353		COMPL. DATE 12/12/1980		TOTAL DEPTH 3706 PERF. 3574 - 3644	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	93
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	93
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	93
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-	93
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	93
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	93
-----									
SKYBRIDGE ENERGY LLC		786419		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN	
BROWN, T. W.		WELL #: 2		RRCID -> 088209		COMPL. DATE 02/04/1980		TOTAL DEPTH 3618 PERF. 3389 - 3533	
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BYRNES (DUFFER)		//CONT.// 14170 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH								
SKYBRIDGE ENERGY LLC		//CONT.// 786419														
ROBINSON, T. C.		WELL #: 1		RRCID -> 088213		COMPL. DATE 08/12/1979		TOTAL DEPTH 3544 PERF. 3311 - 3454								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
-----																
RAMSEUR		WELL #: 1		RRCID -> 124930		COMPL. DATE 07/08/1987		TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3346 - 3474								
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
-----																
NEWMAN		WELL #: 1		RRCID -> 224208		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 3564 PERF. 3296 - 3404								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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		
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		
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-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	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		
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		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30		
PLUGGED AND ABANDONED 04/21/1997														
-----														
SABLE OPERATING COMPANY LONG, LOLITA			742236			RRCID -> 132675			COMPL. DATE 11/22/1989			TOTAL DEPTH 3889 PERF. 454 - 456		
08	14B2 EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
-----														
LONG, C. B. "C"			WELL #: 1			RRCID -> 175404			COMPL. DATE 11/07/1986			TOTAL DEPTH 3920 PERF. N/A		
08	2137 N	325	-0-	-1812	-0-	325 3		Y	-0-			7		
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		Y	-0-			7		
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		Y	-0-	3 1		4		
11	300 N	284	-0-	-16	-0-	284 3		Y	-0-			4		
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		Y	-0-			4		
01	310 N	242	-0-	-68	-0-	242 3		Y	-0-			4		
-----														
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. BURLESON COUNTY SCHOOL LAND			817555			RRCID -> 146237			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3005 - 3268		
08	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	165 1	1695 3	N	-0-			-0-		
09	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	168 1	1654 3	N	-0-			-0-		
10	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	172 1	1630 3	N	-0-			-0-		
11	1800 N	1636	-0-	-164	-0-	168 1	1468 3	N	-0-			-0-		
12	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	156 1	1506 3	N	-0-			-0-		
01	1798 N	1559	-0-	-239	-0-	170 1	1389 3	N	-0-			-0-		

C.B. LONG, (MARBLE FALLS)		//CONT.//		14195 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707									
BALL				WELL #:	16	RRCID ->	197334	COMPL. DATE	08/20/2003	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3086 - 3098
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	
08	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	130	1	1018	2	N	-0-	-0-	
09	1110 N	1103	-0-	-7	-0-	108	1	995	2	N	-0-	-0-	
10	1116 N	1086	-0-	-30	-0-	133	1	953	2	N	-0-	-0-	
11	1110 N	841	-0-	-269	-0-	39	1	802	2	N	-0-	-0-	
12	1147 N	1067	-0-	-80	-0-	134	1	933	2	N	-0-	-0-	
01	1085 N	1033	-0-	-52	-0-	104	1	905	2	N	22	22	1
						24	9						
-----													
BALL				WELL #:	22	RRCID ->	226666	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3723	PERF.	3084 - 3111
08	961 N	843	-0-	-118	-0-	96	1	747	2	N	-0-	-0-	
09	870 N	780	-0-	-90	-0-	76	1	704	2	N	-0-	-0-	
10	1209 N	772	-0-	-437	-0-	95	1	677	2	N	-0-	-0-	
11	810 N	709	-0-	-101	-0-	33	1	676	2	N	-0-	-0-	
12	806 N	702	-0-	-104	-0-	88	1	614	2	N	-0-	-0-	
01	775 N	696	-0-	-79	-0-	70	1	609	2	N	15	15	1
						17	9						
-----													
BALL				WELL #:	19	RRCID ->	226667	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3730	PERF.	3092 - 3130
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	39	1	307	2	N	-0-	-0-	
09	330 N	323	-0-	-7	-0-	32	1	291	2	N	-0-	-0-	
10	341 N	325	-0-	-16	-0-	40	1	285	2	N	-0-	-0-	
11	330 N	244	-0-	-86	-0-	11	1	233	2	N	-0-	-0-	
12	341 N	291	-0-	-50	-0-	36	1	255	2	N	-0-	-0-	
01	310 N	281	-0-	-29	-0-	29	1	252	2	N	-0-	-0-	
-----													
TRACER OPERATING, INC.				863965									
LONG, C.B.				WELL #:	3	RRCID ->	131757	COMPL. DATE	03/26/1985	TOTAL DEPTH	3496	PERF.	3058 - 3108
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	35
-----													
LONG, C. B.				WELL #:	5	RRCID ->	141016	COMPL. DATE	08/05/1985	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3014 - 3053
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	194
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	194
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	194
-----													
LONG, C.B.				WELL #:	8	RRCID ->	141089	COMPL. DATE	06/14/1990	TOTAL DEPTH	3830	PERF.	3312 - 3330
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1982				Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1982				Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1982				Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1982				Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1982				Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1982				Y	-0-	-0-	-0-

C.B. LONG, (MARBLE FALLS)		//CONT.//		14195 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC				882575								
LONG RANCH				WELL #: 6101	RRCID -> 204786	COMPL. DATE 09/02/2004	TOTAL DEPTH 3653	PERF. 3541	- 3562			
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
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
3 B ENTERPRISES, INC.				953632				CNTY: PALO PINTO				
WILLIAMS				WELL #: 1	RRCID -> 212398	COMPL. DATE 09/13/2005	TOTAL DEPTH 3523	PERF. 3318	- 3328			
08		651 N	387	-0-	-264	-0-	387 2	N	-0-			-0-
09		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2	N	-0-			-0-
10		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2	N	-0-			-0-
11		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2	N	-0-			-0-
12		775 N	648	-0-	-127	-0-	648 2	N	-0-			-0-
*01		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2	N	-0-			-0-
-----												
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			
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			23
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			23
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			23
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			23
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			23
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			23
-----												
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			
08		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3	N	-0-			-0-
09		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3	N	-0-			-0-
10		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-			-0-
11		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-			-0-
12		279 N	169	-0-	-110	-0-	169 3	N	-0-			-0-
01		248 N	179	-0-	-69	-0-	179 3	N	-0-			-0-
-----												
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			
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		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		
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
08	837 N	816	-0-	-21	-0-	812 3	4 9	N	4	171
09	853 N	853	-0-	-0-	-0-	850 3	3 9	N	3	174
10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	873 3	2 9	N	2	176
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	837 3	4 9	N	4	180
12	868 N	829	-0-	-39	-0-	826 3	3 9	N	3	183
*01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 3		N	-0-	183

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	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
08	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 2		N	-0-	28
09	1560 N	1166	-0-	-394	-0-	1166 2		N	-0-	28
10	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 2		N	-0-	28
11	1530 N	1074	-0-	-456	-0-	1074 2		N	-0-	28
12	1209 N	967	-0-	-242	-0-	967 2		N	-0-	28
01	1271 N	717	-0-	-554	-0-	717 2		N	-0-	28

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		
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
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		N	-0-	17
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-	17
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-	17
11	300 N	198	-0-	-102	-0-	198 2		N	-0-	17
12	434 N	165	-0-	-269	-0-	165 2		N	-0-	17
01	403 N	55	-0-	-348	-0-	55 2		N	-0-	17

POPE		WELL #: 3		RRCID -> 111046		COMPL. DATE 05/24/1984		TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3852 - 3864		
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
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
01	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		
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
08	14 N	9	-0-	-5	-0-	9 2		N	-0-	-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-	-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-	-0-
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-	-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-	-0-
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		N	-0-	-0-

TATOM, FREDDY		WELL #: 1		RRCID -> 191366		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3850 - 3860		
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
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-	-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-	-0-
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-	-0-
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-	-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-	-0-
01	186 N	53	-0-	-133	-0-	53 2		N	-0-	-0-

CABBAGE PATCH (ATOKA) 14425 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491  
TIMMONS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089810 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3110 - 3569

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			-0-
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	110 2		N	-0-			-0-
10	124 N	98	-0-	-26	-0-	98 2		N	-0-			-0-
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	90 2		N	-0-			-0-
12	124 N	78	-0-	-46	-0-	78 2		N	-0-			-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2		N	-0-			-0-

WOODY "B" WELL #: 1 RRCID -> 118200 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 3284 - 3297

08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-			-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2		N	-0-			-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-			-0-
*01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			-0-

OXXN 630579  
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 078864 COMPL. DATE 06/05/1978 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 3578 - 4058

08	1860 N	1082	-0-	-778	-0-	1082 2		N	-0-			36
09	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2		N	-0-			36
10	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2		N	-0-			36
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			N	NO RPT			36
12	1085 N	882	-0-	-203	-0-	882 2		N	-0-			36
01	1209 N	976	-0-	-233	-0-	976 2		N	-0-			36

JEFFERSON WELL #: 1 RRCID -> 102364 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3178 - 3182

08	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809 2		N	-0-			-0-
09	1830 N	1566	-0-	-264	-0-	1566 2		N	-0-			-0-
10	1829 N	1653	-0-	-176	-0-	1653 2		N	-0-			-0-
11	1740 N	1428	-0-	-312	-0-	1428 2		N	-0-			-0-
12	1612 N	1611	-0-	-1	-0-	1611 2		N	-0-			-0-
*01	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 2		N	-0-			-0-

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

08	651 N	596	-0-	-55	-0-	596 2		N	-0-			-0-
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2		N	-0-			-0-
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2		N	-0-			-0-
11	570 N	525	-0-	-45	-0-	525 2		N	-0-			-0-
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		N	-0-			-0-
*01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2		N	-0-			-0-

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

08	164 N	164	-0-	-0-	B	78 1	86 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	139 N	139	-0-	-0-	B	75 1	64 2	N	-0-			-0-
10	186 N	106	-0-	-80	B	78 1	28 2	N	-0-			-0-
11	150 N	122	-0-	-28	B	74 1	48 2	N	-0-			-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	B	78 1	126 2	N	-0-			-0-
*01	172 N	172	-0-	-0-	B	77 1	95 2	N	-0-			-0-

CABBAGE PATCH (BIG SALLINE)		//CONT.//	14425 600	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
MKS NATURAL GAS COMPANY			518491								
GANDEE RANKIN			WELL #:	1	RRCID ->	078629	COMPL. DATE	08/30/1978	TOTAL DEPTH	5675	PERF. 5442 - 5464
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
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	14 X	14	-0-	-0-	B	-0-	14	2	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
-----											
SHAW UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	078631	COMPL. DATE	01/01/1978	TOTAL DEPTH	5665	PERF. 5036 - 5175
08	31 N	24	-0-	-7	B	-0-	24	2	N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	30 N	23	-0-	-7	B	-0-	23	2	N	-0-	-0-
10	31 N	23	-0-	-8	B	-0-	23	2	N	-0-	-0-
11	30 N	23	-0-	-7	B	-0-	23	2	N	-0-	-0-
12	31 N	23	-0-	-8	B	-0-	23	2	N	-0-	-0-
01	31 N	25	-0-	-6	B	-0-	25	2	N	-0-	-0-
-----											
SAVAGE			WELL #:	1 L	RRCID ->	098618	COMPL. DATE	02/03/1982	TOTAL DEPTH	5565	PERF. 5492 - 5497
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
DILL UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	104765	COMPL. DATE	03/21/1983	TOTAL DEPTH	5573	PERF. 5252 - 5261
08	62 N	57	-0-	-5	B	-0-	57	2	N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	60 N	55	-0-	-5	B	-0-	55	2	N	-0-	-0-
10	62 N	57	-0-	-5	B	-0-	57	2	N	-0-	-0-
11	60 N	54	-0-	-6	B	-0-	54	2	N	-0-	-0-
12	62 N	57	-0-	-5	B	-0-	57	2	N	-0-	-0-
*01	894 N	894	-0-	-0-	B	-0-	894	2	N	-0-	-0-
-----											
OXXN WARD UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	084715	COMPL. DATE	09/18/1979	TOTAL DEPTH	5635	PERF. 5062 - 5285
08	279 N	257	-0-	-22	B	-0-	257	2	N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	270 N	237	-0-	-33	B	-0-	237	2	N	-0-	-0-
10	279 N	241	-0-	-38	B	-0-	241	2	N	-0-	-0-
11	240 N	216	-0-	-24	B	-0-	216	2	N	-0-	-0-
12	248 N	232	-0-	-16	B	-0-	232	2	N	-0-	-0-
*01	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	2	N	-0-	-0-
-----											
DALTON, B.			WELL #:	1	RRCID ->	086634	COMPL. DATE	01/20/1979	TOTAL DEPTH	5848	PERF. 5163 - 5721
08	313 N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	2	N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	303 N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	2	N	-0-	-0-
10	316 N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	310 N	297	-0-	-13	B	-0-	297	2	N	-0-	-0-
*01	324 N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	2	N	-0-	-0-

CABBAGE PATCH (BIG SALINE)		//CONT.// 14425 600		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
OXXN		//CONT.// 630579									
GANDEE RANKIN		WELL #: 2		RRCID -> 107044		COMPL. DATE 08/23/1983		TOTAL DEPTH 5526		PERF. 5406 - 5416	
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
08	313 N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	303 N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	2	N	-0-	-0-
10	316 N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	2	N	-0-	-0-
11	300 N	265	-0-	-35	B	-0-	265	2	N	-0-	-0-
12	310 N	297	-0-	-13	B	-0-	297	2	N	-0-	-0-
*01	313 N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	2	N	-0-	-0-
WISE EXPLORATION		932980									
LINDSAY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 089219		COMPL. DATE 10/24/1979		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5280 - 5287	
08	300 N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	480 N	200	-0-	-280	B	-0-	200	2	N	-0-	-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	2	N	-0-	-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	B	-0-			N	-0-	-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	B	-0-			N	-0-	-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	B	-0-			N	-0-	-0-
CADDO (CONGLOMERATE)		14481 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		213703									
GEORGE LEE		WELL #: 1		RRCID -> 104556		COMPL. DATE 02/25/1983		TOTAL DEPTH 4136		PERF. 4024 - 4027	
08	93 N	24	-0-	-69		-0-	24	3	Y	-0-	-0-
09	60 N	38	-0-	-22		-0-	38	3	Y	-0-	-0-
10	118 N	118	-0-	-0-		-0-	57	3	Y	55	55
11	109 N	109	-0-	-0-		-0-	52	3	Y	52	107
12	113 N	113	-0-	-0-		-0-	58	3	Y	50	157
01	124 N	118	-0-	-6		-0-	56	3	Y	56	68
CORBETT RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 238275		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3892 - 3895	
08	1860 #	1294	-0-	-566		-0-	1294	3	N	-0-	-0-
09	1680 #	1291	-0-	-389		-0-	1291	3	N	-0-	-0-
10	1674 #	1223	-0-	-451		-0-	1223	3	N	-0-	-0-
11	1350 #	1179	-0-	-171		-0-	1179	3	N	-0-	-0-
12	1395 #	1146	-0-	-249		-0-	1146	3	N	-0-	-0-
01	1333 #	1127	-0-	-206		-0-	1127	3	N	-0-	-0-
KENNEDY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 241448		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3902 - 3905	
08	3596 #	3143	-0-	-453		-0-	3143	3	N	-0-	-0-
09	3799 R	3799	-0-	-0-		-0-	3799	3	N	-0-	-0-
10	3751 #	3674	-0-	-77		-0-	3674	3	N	-0-	-0-
11	3630 #	3395	-0-	-235		-0-	3395	3	N	-0-	-0-
12	3937 #	3621	-0-	-316		-0-	3621	3	N	-0-	-0-
01	3937 #	3654	-0-	-283		-0-	3654	3	N	-0-	-0-
CORBETT RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 245542		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3911 - 3926	
08	456 N	456	-0-	-0-		-0-	456	3	N	-0-	-0-
09	377 N	377	-0-	-0-		-0-	377	3	N	-0-	-0-
10	434 N	238	-0-	-196		-0-	238	3	N	-0-	-0-
11	904 N	904	-0-	-0-		-0-	904	3	N	-0-	-0-
12	1693 N	1693	-0-	-0-		-0-	1693	3	N	-0-	-0-
*01	1508 N	1508	-0-	-0-		-0-	1508	3	N	-0-	-0-

CADDO (CONGLOMERATE)		//CONT.// 14481 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
CORBETT RANCH		WELL #: 17		RRCID -> 245653		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3864 - 3883		
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
08	3162 #	2548	-0-	-614	-0-	2548	3	N	-0-			-0-
09	2880 #	2546	-0-	-334	-0-	2546	3	N	-0-			-0-
10	2821 #	2458	-0-	-363	-0-	2458	3	N	-0-			-0-
11	2586 R	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3	N	-0-			-0-
12	2635 #	2526	-0-	-109	-0-	2526	3	N	-0-			-0-
01	2635 #	2606	-0-	-29	-0-	2606	3	N	-0-			-0-
-----												
CORBETT RANCH "C"		WELL #: 4		RRCID -> 246251		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 4155		PERF. 3939 - 3958		
08	837 N	803	-0-	-34	-0-	803	3	N	-0-			-0-
09	810 N	762	-0-	-48	-0-	762	3	N	-0-			-0-
10	837 N	749	-0-	-88	-0-	749	3	N	-0-			-0-
11	780 N	732	-0-	-48	-0-	732	3	N	-0-			-0-
12	775 N	667	-0-	-108	-0-	667	3	N	-0-			-0-
01	744 N	645	-0-	-99	-0-	645	3	N	-0-			-0-
-----												
ANDREWS		WELL #: 2		RRCID -> 263393		COMPL. DATE 03/12/2012		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4010 - 4025		
08	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3	N	-0-			-0-
09	870 N	514	-0-	-356	-0-	514	3	N	-0-			-0-
10	744 N	612	-0-	-132	-0-	612	3	N	-0-			-0-
11	840 N	341	-0-	-499	-0-	341	3	N	-0-			-0-
12	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3	N	-0-			-0-
*01	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3	N	-0-			-0-
-----												
R. M. ROGERS ESTATE 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 276531		COMPL. DATE 12/17/2014		TOTAL DEPTH 3804		PERF. 3582 - 3589		
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-			-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3	N	-0-			-0-
10	62 N	36	-0-	-26	-0-	27	3	9 9 N	8			8
11	90 N	34	-0-	-56	-0-	26	3	8 9 N	7			15
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	66	3	6 9 N	5			20
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			20
-----												
COPELAND-MITCHELL 'P'		WELL #: 2		RRCID -> 277655		COMPL. DATE 07/15/2015		TOTAL DEPTH 4587		PERF. 3973 - 3992		
08	5704	803	-0-	-4901	-0-	803	3	N	-0-			-0-
09	5520	1764	-0-	-3756	-0-	1764	3	N	-0-			-0-
10	5704	2132	-0-	-3572	-0-	2132	3	N	-0-			-0-
11	5520	2255	-0-	-3265	-0-	2255	3	N	-0-			-0-
12	2274 R	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3	N	-0-			-0-
*01	2521 R	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3	N	-0-			-0-
-----												
DH OPERATING, INC.		216737										
NEWELL 114-A		WELL #: 1A		RRCID -> 187469		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH 5087		PERF. 4647 - 4657		
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-			-0-
09	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	2	N	-0-			-0-
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-			-0-
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	2	N	-0-			-0-
12	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	2	N	-0-			-0-
01	496 N	210	-0-	-286	-0-	210	2	N	-0-			-0-

CADDO (DUFFER)		14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		213703									
GRACEY, J. H.		WELL #: 1		RRCID -> 083905		COMPL. DATE 07/01/1979		TOTAL DEPTH 4253		PERF. 3871 - 3889	
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
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	Y	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	Y	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	Y	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	Y	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	Y	-0-			-0-
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-		Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/29/2016 - PLUGGED 02/29/16											

REMINGTON HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 099915		COMPL. DATE 05/19/1982		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3904 - 3914	
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	382 3	6 9 Y	5			9
09	816 N	816	-0-	-0-	-0-	813 3	3 9 Y	3	10 1		2
10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	741 3	1 9 Y	1			3
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	741 3	3 9 Y	3			6
12	837 N	668	-0-	-169	-0-	665 3	3 9 Y	3	5 1		4
01	744 N	593	-0-	-151	-0-	590 3	3 9 Y	3			7

GRAY, JOHN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 102852		COMPL. DATE 11/15/1982		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3859 - 3864	
08	1147 N	913	-0-	-234	-0-	913 3	Y	-0-			-0-
09	1020 N	920	-0-	-100	-0-	920 3	Y	-0-			-0-
10	1054 N	942	-0-	-112	-0-	942 3	Y	-0-			-0-
11	870 N	812	-0-	-58	-0-	812 3	Y	-0-			-0-
12	961 N	828	-0-	-133	-0-	828 3	Y	-0-			-0-
01	930 N	723	-0-	-207	-0-	723 3	Y	-0-			-0-

GRAY, JOHN ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 109147		COMPL. DATE 02/14/1984		TOTAL DEPTH 4152		PERF. 3872 - 3882	
08	2821 #	1587	-0-	-1234	-0-	1587 3	Y	-0-			-0-
09	2430 #	1625	-0-	-805	-0-	1625 3	Y	-0-			-0-
10	2294 #	1649	-0-	-645	-0-	1649 3	Y	-0-			-0-
11	1530 N	1473	-0-	-57	-0-	1473 3	Y	-0-			-0-
12	1674 N	1469	-0-	-205	-0-	1469 3	Y	-0-			-0-
01	1643 N	1319	-0-	-324	-0-	1319 3	Y	-0-			-0-

MAGERS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 110969		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 4307		PERF. 3865 - 3895	
08	744 N	496	-0-	-248	-0-	483 3	13 9 N	12			76
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	708 3	6 9 N	5			81
10	806 N	604	-0-	-202	-0-	602 3	2 9 N	2			83
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	614 3	9 9 N	8	74 1		17
12	744 N	629	-0-	-115	-0-	623 3	6 9 N	5			22
01	589 N	549	-0-	-40	-0-	534 3	15 9 N	14			36

ROGERS, JOE "C"		WELL #: 1		RRCID -> 144788		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4170		PERF. 4123 - 4135	
08	4433 #	2708	-0-	-1725	-0-	2708 3	N	-0-			93
09	4290 #	1911	-0-	-2379	-0-	1911 3	N	-0-			93
10	3751 #	1402	-0-	-2349	-0-	1402 3	N	-0-			93
11	2850 #	1087	-0-	-1763	-0-	1087 3	N	-0-			93
12	2697 #	2182	-0-	-515	-0-	2153 3	29 9 N	26			119
01	2697 #	2034	-0-	-663	-0-	2028 3	6 9 N	5			124

CADD O (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
CORBETT RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 206605		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 4399		PERF. 3929 - 3937	
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
08	1922 N	1471	-0-	-451	-0-	1471 3	N	-0-			-0-
09	1530 N	1340	-0-	-190	-0-	1340 3	N	-0-			-0-
10	1302 N	1194	-0-	-108	-0-	1194 3	N	-0-			-0-
11	1410 N	888	-0-	-522	-0-	888 3	N	-0-			-0-
12	1395 N	969	-0-	-426	-0-	969 3	N	-0-			-0-
*01	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 3	N	-0-			-0-
-----											
JACKSON RANCH "D"		WELL #: 1		RRCID -> 211185		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 4307		PERF. 4005 - 4010	
08	1519 N	1517	-0-	-2	-0-	1517 3	N	-0-			37
09	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634 3	N	-0-			37
10	1581 N	1358	-0-	-223	-0-	1358 3	N	-0-			37
11	1470 N	998	-0-	-472	-0-	998 3	N	-0-			37
12	1674 N	1336	-0-	-338	-0-	1336 3	N	-0-			37
01	1364 N	1237	-0-	-127	-0-	1237 3	N	-0-			37
-----											
JACKSON RANCH "B"		WELL #: 5		RRCID -> 219658		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4315		PERF. 4142 - 4168	
08	2790 #	2729	-0-	-61	-0-	2729 3	N	-0-			-0-
09	2700 #	2318	-0-	-382	-0-	2318 3	N	-0-			-0-
10	2790 #	1661	-0-	-1129	-0-	1661 3	N	-0-			-0-
11	2640 #	1145	-0-	-1495	-0-	1145 3	N	-0-			-0-
12	2728 #	1307	-0-	-1421	-0-	1307 3	N	-0-			-0-
01	2728 #	933	-0-	-1795	-0-	933 3	N	-0-			-0-
-----											
CORBETT RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 221404		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 3982 - 3986	
08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3	N	-0-			-0-
09	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3	N	-0-			-0-
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3	N	-0-			-0-
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3	N	-0-			-0-
12	775 N	708	-0-	-67	-0-	708 3	N	-0-			-0-
01	744 N	662	-0-	-82	-0-	662 3	N	-0-			-0-
-----											
CORBETT RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 228582		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 3957 - 3972	
08	1426 N	1260	-0-	-166	-0-	1260 3	N	-0-			-0-
09	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 3	N	-0-			-0-
10	1240 N	1022	-0-	-218	-0-	1022 3	N	-0-			-0-
11	1230 N	984	-0-	-246	-0-	984 3	N	-0-			-0-
12	1147 N	927	-0-	-220	-0-	927 3	N	-0-			-0-
01	1023 N	959	-0-	-64	-0-	959 3	N	-0-			-0-
-----											
CORBETT RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 231107		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 4175		PERF. 4021 - 4034	
08	806 N	675	-0-	-131	-0-	675 3	N	-0-			-0-
09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 3	N	-0-			-0-
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 3	N	-0-			-0-
11	660 N	224	-0-	-436	-0-	224 3	N	-0-			-0-
12	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 3	N	-0-			-0-
*01	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 3	N	-0-			-0-
-----											
JACKSON RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 231108		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 4185 - 4223	
08	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 3	N	-0-			-0-
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 3	N	-0-			-0-
10	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 3	N	-0-			-0-
11	930 N	877	-0-	-53	-0-	877 3	N	-0-			-0-
12	930 N	907	-0-	-23	-0-	907 3	N	-0-			-0-
01	930 N	920	-0-	-10	-0-	920 3	N	-0-			-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
JACKSON RANCH "E"		WELL #: 2		RRCID -> 232464		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 4153		PERF. 4070 - 4102	
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
08	961 N	282	-0-	-679	-0-	282 3	N	-0-			-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-			-0-
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3	N	-0-			-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3	N	-0-			-0-
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3	N	-0-			-0-
*01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3	N	-0-			-0-
-----											
CORBETT RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 234436		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 4355		PERF. 4020 - 4072	
08	1023 N	849	-0-	-174	-0-	849 3	N	-0-			-0-
09	900 N	794	-0-	-106	-0-	794 3	N	-0-			-0-
10	806 N	786	-0-	-20	-0-	786 3	N	-0-			-0-
11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 3	N	-0-			-0-
12	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 3	N	-0-			-0-
01	775 N	669	-0-	-106	-0-	669 3	N	-0-			-0-
-----											
CORBETT RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 234437		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 4052 - 4072	
08	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 3	N	-0-			-0-
09	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 3	N	-0-			-0-
10	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 3	N	-0-			-0-
11	1380 N	1243	-0-	-137	-0-	1243 3	N	-0-			-0-
12	1550 N	1271	-0-	-279	-0-	1271 3	N	-0-			-0-
01	1426 N	1354	-0-	-72	-0-	1354 3	N	-0-			-0-
-----											
CORBETT RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 234438		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4040 - 4064	
08	2480 N	2259	-0-	-221	-0-	2259 3	N	-0-			-0-
09	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221 3	N	-0-			-0-
10	2294 N	2217	-0-	-77	-0-	2217 3	N	-0-			-0-
11	2190 N	2124	-0-	-66	-0-	2124 3	N	-0-			-0-
12	2294 N	2111	-0-	-183	-0-	2111 3	N	-0-			-0-
01	2232 N	2152	-0-	-80	-0-	2152 3	N	-0-			-0-
-----											
JACKSON RANCH "G"		WELL #: 1		RRCID -> 234440		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 4285		PERF. 4228 - 4270	
08	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 3	N	-0-			67
09	930 N	918	-0-	-12	-0-	918 3	N	-0-			67
10	961 N	892	-0-	-69	-0-	892 3	N	-0-			67
11	960 N	913	-0-	-47	-0-	913 3	N	-0-			67
12	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 3	N	-0-			67
*01	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 3	N	-0-			67
-----											
CORBETT RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 236678		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4146 - 4167	
08	744 N	738	-0-	-6	-0-	738 3	N	-0-			-0-
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 3	N	-0-			-0-
10	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 3	N	-0-			-0-
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 3	N	-0-			-0-
12	806 N	790	-0-	-16	-0-	790 3	N	-0-			-0-
01	837 N	677	-0-	-160	-0-	677 3	N	-0-			-0-
-----											
HOHHERTZ, A. D.		WELL #: 54		RRCID -> 236846		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 4002 - 4067	
08	403 N	392	-0-	-11	-0-	392 3	N	-0-			27
09	390 N	327	-0-	-63	-0-	327 3	N	-0-			27
10	310 N	108	-0-	-202	-0-	108 3	N	-0-			27
11	390 N	10	-0-	-380	-0-	10 3	N	-0-			27
12	341 N	10	-0-	-331	-0-	10 3	N	-0-			27
01	93 N	10	-0-	-83	-0-	10 3	N	-0-			27



CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
JACKSON RANCH "F"		WELL #: 2		RRCID -> 236861		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH 4242		PERF. 4182 - 4226		
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
08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 3		N	-0-			-0-
09	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 3		N	-0-			-0-
10	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 3		N	-0-			-0-
11	930 N	548	-0-	-382	-0-	548 3		N	-0-			-0-
12	1023 N	747	-0-	-276	-0-	747 3		N	-0-			-0-
01	1023 N	844	-0-	-179	-0-	844 3		N	-0-			-0-
-----												
CORBETT RANCH "B"		WELL #: 3		RRCID -> 236885		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 4026 - 4040		
08	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322 3		N	-0-			-0-
09	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351 3		N	-0-			-0-
10	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437 3		N	-0-			-0-
11	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358 3		N	-0-			-0-
12	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508 3		N	-0-			-0-
01	2449 N	2392	-0-	-57	-0-	2392 3		N	-0-			-0-
-----												
CORBETT RANCH "C"		WELL #: 2		RRCID -> 240001		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 4245		PERF. 4145 - 4166		
08	1364 N	1291	-0-	-73	-0-	1291 3		N	-0-			-0-
09	1380 N	1237	-0-	-143	-0-	1237 3		N	-0-			-0-
10	1426 N	1313	-0-	-113	-0-	1313 3		N	-0-			-0-
11	1260 N	1212	-0-	-48	-0-	1212 3		N	-0-			-0-
12	1271 N	1263	-0-	-8	-0-	1263 3		N	-0-			-0-
01	1302 N	1146	-0-	-156	-0-	1146 3		N	-0-			-0-
-----												
CORBETT RANCH "D"		WELL #: 2		RRCID -> 241446		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3946 - 4056		
08	3100	2526	-0-	-574	-0-	2526 3		N	-0-			-0-
09	3000	2391	-0-	-609	-0-	2391 3		N	-0-			-0-
10	3100	2125	-0-	-975	-0-	2125 3		N	-0-			-0-
11	3000	1862	-0-	-1138	-0-	1862 3		N	-0-			-0-
12	3100	1728	-0-	-1372	-0-	1728 3		N	-0-			-0-
01	2511 #	1697	-0-	-814	-0-	1697 3		N	-0-			-0-
-----												
CORBETT RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 241796		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3978 - 4030		
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3		N	-0-			-0-
09	510 N	470	-0-	-40	-0-	470 3		N	-0-			-0-
10	558 N	486	-0-	-72	-0-	486 3		N	-0-			-0-
11	540 N	507	-0-	-33	-0-	507 3		N	-0-			-0-
12	496 N	471	-0-	-25	-0-	471 3		N	-0-			-0-
01	496 N	467	-0-	-29	-0-	467 3		N	-0-			-0-
-----												
CORBETT RANCH "A"		WELL #: 6		RRCID -> 242150		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 4207		PERF. 4090 - 4110		
08	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 3		N	-0-			-0-
09	900 N	827	-0-	-73	-0-	827 3		N	-0-			-0-
10	961 N	826	-0-	-135	-0-	826 3		N	-0-			-0-
11	900 N	845	-0-	-55	-0-	845 3		N	-0-			-0-
12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 3		N	-0-			-0-
01	837 N	815	-0-	-22	-0-	815 3		N	-0-			-0-
-----												
CORBETT RANCH "C"		WELL #: 3		RRCID -> 245488		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 4195		PERF. 4028 - 4123		
08	1581 N	1530	-0-	-51	-0-	1530 3		N	-0-			-0-
09	1560 N	1549	-0-	-11	-0-	1549 3		N	-0-			-0-
10	1674 N	1559	-0-	-115	-0-	1559 3		N	-0-			-0-
11	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 3		N	-0-			-0-
12	1612 N	1517	-0-	-95	-0-	1517 3		N	-0-			-0-
01	1550 N	1413	-0-	-137	-0-	1413 3		N	-0-			-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703												
KENNEDY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 246269		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 4018 - 4023				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	3999 #	3643	-0-	-356	-0-	3643 3				N	-0-			-0-
09	3870 #	2994	-0-	-876	-0-	2994 3				N	-0-			-0-
10	3658 #	3540	-0-	-118	-0-	3540 3				N	-0-			-0-
11	4069	4069	-0-	-0-	-0-	4069 3				N	-0-			-0-
12	3970 R	3970	-0-	-0-	-0-	3970 3				N	-0-			-0-
*01	4055	4055	-0-	-0-	-0-	4055 3				N	-0-			-0-
-----														
LINK NE-57		WELL #: 2		RRCID -> 248278		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 4263		PERF. 4113 - 4152				
08	496 N	417	-0-	-79	-0-	417 3				N	-0-			73
09	480 N	108	-0-	-372	-0-	108 3				N	-0-			73
10	496 N	10	-0-	-486	-0-	10 3				N	-0-			73
11	390 N	10	-0-	-380	-0-	10 3				N	-0-			73
12	124 N	10	-0-	-114	-0-	10 3				N	-0-			73
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3				N	-0-			73
-----														
LINK "U"		WELL #: 1		RRCID -> 258898		COMPL. DATE 06/16/2010		TOTAL DEPTH 4269		PERF. 4120 - 4134				
08	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1426 3	6 9			N	5			144
09	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1964 3	1 9			N	1			145
10	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1488 3	1 9			N	1			146
11	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1608 3	3 9			N	3			149
12	2046 N	1880	-0-	-166	-0-	1771 3	109 9			N	99	171 1		77
*01	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1661 3	72 9			N	65			142
-----														
KENNEDY "C"		WELL #: 1		RRCID -> 259421		COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL DEPTH 4546		PERF. 4020 - 4045				
08	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 3				N	-0-			202
09	810 N	677	-0-	-133	-0-	677 3				N	-0-	172 1		30
10	992 N	605	-0-	-387	-0-	579 3	26 9			N	24			54
11	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1251 3	40 9			N	36			90
12	953 N	953	-0-	-0-	-0-	918 3	35 9			N	32			122
*01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	901 3	13 9			N	12			134
-----														
COODY, J. R. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 260861		COMPL. DATE 06/08/2011		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4120 - 4140				
08	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769 3				N	-0-			19
09	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 3				N	-0-			19
10	2046 N	1554	-0-	-492	-0-	1554 3				N	-0-			19
11	1710 N	1554	-0-	-156	-0-	1550 3	4 9			N	4			23
12	1581 N	1282	-0-	-299	-0-	1282 3				N	-0-			23
01	1550 N	1530	-0-	-20	-0-	1530 3				N	-0-			23
-----														
KENNEDY "C"		WELL #: 2		RRCID -> 261966		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 4538		PERF. 4026 - 4036				
08	713 N	680	-0-	-33	-0-	680 3				N	-0-			-0-
09	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 3				N	-0-			-0-
10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 3				N	-0-			-0-
11	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 3				N	-0-			-0-
12	1054 N	926	-0-	-128	-0-	926 3				N	-0-			-0-
01	1209 N	977	-0-	-232	-0-	977 3				N	-0-			-0-
-----														
CORBETT RANCH "D"		WELL #: 3		RRCID -> 261971		COMPL. DATE 01/05/2012		TOTAL DEPTH 4498		PERF. 3919 - 3921				
08	1922 #	1834	-0-	-88	-0-	1834 3				N	-0-			-0-
09	1860 #	1734	-0-	-126	-0-	1734 3				N	-0-			-0-
10	1767 #	1693	-0-	-74	-0-	1693 3				N	-0-			-0-
11	1770 #	1661	-0-	-109	-0-	1661 3				N	-0-			-0-
12	1829 #	1595	-0-	-234	-0-	1595 3				N	-0-			-0-
01	1829 #	1644	-0-	-185	-0-	1644 3				N	-0-			-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703												
WRIGHT 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 263396		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 4524		PERF. 3976 - 3980				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	4309	4214	-0-	-95	-0-	4214	3			N	-0-			-0-
09	3990 #	3590	-0-	-400	-0-	3590	3			N	-0-			-0-
10	4417	4417	-0-	-0-	-0-	4417	3			N	-0-			-0-
11	4467	4467	-0-	-0-	-0-	4467	3			N	-0-			-0-
12	5164	5164	-0-	-0-	-0-	5164	3			N	-0-			-0-
01	4309	4276	-0-	-33	-0-	4276	3			N	-0-			-0-
-----														
JACKSON RANCH "D"		WELL #: 2		RRCID -> 263617		COMPL. DATE 02/03/2012		TOTAL DEPTH 4645		PERF. 4220 - 4250				
08	589 N	568	-0-	-21	-0-	568	3			N	-0-			-0-
09	3000 N	3645	-0-	645	645	3645	3			N	-0-			-0-
10	3100 N	3523	-0-	423	1068	3523	3			N	-0-			-0-
11	3000 N	3645	-0-	645	1713	3645	3			N	-0-			-0-
12	7142	5429	-0-	-1713	-0-	5429	3			N	-0-			-0-
*01	3979	3979	-0-	-0-	-0-	3979	3			N	-0-			-0-
-----														
WRIGHT 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 270184		COMPL. DATE 09/03/2013		TOTAL DEPTH 4579		PERF. 3998 - 4002				
08	4340 #	3265	-0-	-1075	-0-	3265	3			N	-0-			23
09	4200 #	2798	-0-	-1402	-0-	2798	3			N	-0-	23	1	-0-
10	4340 #	2597	-0-	-1743	-0-	2597	3			N	-0-			-0-
11	3540 #	2387	-0-	-1153	-0-	2387	3			N	-0-			-0-
12	3658 #	2262	-0-	-1396	-0-	2262	3			N	-0-			-0-
01	3255 #	2235	-0-	-1020	-0-	2235	3			N	-0-			-0-
-----														
WRIGHT 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 275677		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 3966 - 3992				
08	3348	2758	-0-	-590	-0-	2758	3			N	-0-			23
09	3240	2830	-0-	-410	-0-	2830	3			N	-0-	23	1	-0-
10	3162 #	2918	-0-	-244	-0-	2918	3			N	-0-			-0-
11	2887 R	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-			-0-
12	2914 #	2806	-0-	-108	-0-	2806	3			N	-0-			-0-
01	2914 #	2834	-0-	-80	-0-	2834	3			N	-0-			-0-
-----														
KENNEDY 'D'		WELL #: 2		RRCID -> 275733		COMPL. DATE 01/15/2015		TOTAL DEPTH 4707		PERF. 4080 - 4095				
08	4526	2762	-0-	-1764	-0-	2762	3			N	-0-			-0-
09	4200 #	2492	-0-	-1708	-0-	2492	3			N	-0-			-0-
10	4030 #	2331	-0-	-1699	-0-	2331	3			N	-0-			-0-
11	3120 #	2111	-0-	-1009	-0-	2111	3			N	-0-			-0-
12	3131 #	1824	-0-	-1307	-0-	1824	3			N	-0-			-0-
01	2759 #	1892	-0-	-867	-0-	1892	3			N	-0-			-0-
-----														
MRS. R. W. STONE		WELL #: 2		RRCID -> 275896		COMPL. DATE 01/27/2015		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4070 - 4095				
08	5735	4815	-0-	-920	-0-	4725	3	90	9	N	82	170	1	61
09	5550	4419	-0-	-1131	-0-	4344	3	75	9	N	68			129
10	5735	4719	-0-	-1016	-0-	4495	3	224	9	N	204	173	1	160
11	5190 #	4777	-0-	-413	-0-	4472	3	305	9	N	277	172	1	265
12	5363 #	4221	-0-	-1142	-0-	4020	3	201	9	N	183	344	1	104
01	4805 #	4632	-0-	-173	-0-	4293	3	339	9	N	308	175	1	237
-----														
SPRAGIN		WELL #: 3		RRCID -> 277657		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 4645		PERF. 3993 - 4005				
08	4239	1970	-0-	-2269	-0-	1970	3			N	-0-			-0-
09	4710	3922	-0-	-788	-0-	3922	3			N	-0-			-0-
10	4867	2386	-0-	-2481	-0-	2386	3			N	-0-			-0-
11	4710	1627	-0-	-3083	-0-	1627	3			N	-0-			-0-
12	4867	1416	-0-	-3451	-0-	1416	3			N	-0-			-0-
01	4061 #	1233	-0-	-2828	-0-	1233	3			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CADDO (DUFFER)		//CONT.//		14481 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS							
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703										
J5 RANCH 'C'		WELL #:		2	RRCID ->	278438	COMPL. DATE	10/06/2015	TOTAL DEPTH	4583	PERF.	4004 - 4033		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3114	2402	-0-	-712	-0-	2402	3			N	-0-			-0-
11	5190	3125	-0-	-2065	-0-	3125	3			N	-0-			-0-
12	5363	3135	-0-	-2228	-0-	3135	3			N	-0-			-0-
01	5363	3411	-0-	-1952	-0-	3411	3			N	-0-			-0-

ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.				240200			CNTY: STEPHENS							
ECHOLS		WELL #:		2	RRCID ->	248207	COMPL. DATE	04/10/2009	TOTAL DEPTH	4475	PERF.	4064 - 4085		
08	1550 N	1287	-0-	-263	-0-	1287	3			N	-0-			-0-
09	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-			-0-
10	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-			-0-
11	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-			-0-
12	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-			-0-
01	1922 N	1578	-0-	-344	-0-	1578	3			N	-0-			-0-

BREITENBACH		WELL #:		1	RRCID ->	258213	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL DEPTH	4480	PERF.	4060 - 4120
08	899 N	519	-0-	-380	-0-	508	3	11 9	N	10	38 1	71
09	840 N	697	-0-	-143	-0-	680	3	17 9	N	15		86
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	700	3	46 9	N	42	110 1	18
11	510 N	226	-0-	-284	-0-	171	3	55 9	N	50	35 1	33
12	713 N	269	-0-	-444	-0-	203	3	66 9	N	60	32 1	61
01	744 N	524	-0-	-220	-0-	446	3	78 9	N	71	120 1	12

BREITENBACH		WELL #:		5	RRCID ->	258214	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	4480	PERF.	4082 - 4150
08	1178 N	886	-0-	-292	-0-	871	3	15 9	N	14	38 1	63
09	1140 N	36	-0-	-1104	-0-	30	3	6 9	N	5		68
10	1023 N	64	-0-	-959	-0-	47	3	17 9	N	15	47 1	36
11	870 N	86	-0-	-784	-0-	57	3	29 9	N	26	35 1	27
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	106	3	53 9	N	48	32 1	43
*01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	34	3	57 9	N	52	58 1	37

CADDO (ELLENBURGER, MIDDLE)		14481 300		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS								
DELTA OIL & GAS LTD.		213703												
CALDWELL-ROGERS		WELL #:		1	RRCID ->	096300	COMPL. DATE	06/15/1981	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4612 - 4616		
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-			145
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-			145
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-			145
11	360 N	335	-0-	-25	-0-	335	3			N	-0-			145
12	403 N	357	-0-	-46	-0-	357	3			N	-0-			145
01	372 N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-			145

ROGERS, R. M. ESTATE "H"		WELL #:		4	RRCID ->	192933	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL DEPTH	4230	PERF.	4184 - 4230		
08	651 N	515	-0-	-136	-0-	515	3			N	-0-			-0-
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-			-0-
10	589 N	577	-0-	-12	-0-	577	3			N	-0-			-0-
11	510 N	487	-0-	-23	-0-	487	3			N	-0-			-0-
12	713 N	573	-0-	-140	-0-	573	3			N	-0-			-0-
01	589 N	494	-0-	-95	-0-	494	3			N	-0-			-0-

CADDO (ELLENBURGER, MIDDLE)		//CONT.//		14481 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
G & F OIL, INC.				292000								
SEILER-MC MEEN				WELL #: 4	RRCID -> 201382	COMPL. DATE 05/14/2004	TOTAL DEPTH 4440	PERF. 4341	- 4344			
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86

CADDO (MARBLE FALLS)				14481 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
E & S OPERATING COMPANY				238689								
KLOH				WELL #: 1	RRCID -> 017489	COMPL. DATE 01/16/1942	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3851	- 3857			
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2		N	-0-			161
09	90 N	61	-0-	-29	-0-	61 2		N	-0-			161
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2		N	-0-			161
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	43 2		N	-0-			161
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	36 2		N	-0-			161
01	62 N	32	-0-	-30	-0-	32 2		N	-0-			161

CADDO (3440)				14481 750	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
BRG LONE STAR LTD.				090870								
SMITH, E. B. "A"				WELL #: 2	RRCID -> 203519	COMPL. DATE 04/01/2004	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 3346	- 3453			
08	465 N	441	-0-	-24	-0-	437 3	4 9	N	4			70
09	450 N	406	-0-	-44	-0-	406 3		N	-0-			70
10	465 N	453	-0-	-12	-0-	453 3		N	-0-			70
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	461 3	10 9	N	9			79
12	434 N	402	-0-	-32	-0-	392 3	10 9	N	9			88
*01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	423 3	7 9	N	6			94

CLARK UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 206732	COMPL. DATE 07/06/2004	TOTAL DEPTH 6111	PERF. 3376	- 3406			
08	1240 #	996	-0-	-244	-0-	971 3	25 9	N	23			192
09	1200 #	952	-0-	-248	-0-	940 3	12 9	N	11	160 1		43
10	992 #	967	-0-	-25	-0-	967 3		N	-0-			43
11	979 R	979	-0-	-0-	-0-	945 3	34 9	N	31			74
12	992 #	981	-0-	-11	-0-	964 3	17 9	N	15			89
01	992 #	974	-0-	-18	-0-	960 3	14 9	N	13			102

MOOREFIELD				WELL #: 1	RRCID -> 209201	COMPL. DATE 03/20/2005	TOTAL DEPTH 6090	PERF. 3540	- 3580			
08	899 N	861	-0-	-38	-0-	860 3	1 9	N	1			158
09	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 3		N	-0-	109 1		49
10	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 3		N	-0-			49
11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 3		N	-0-			49
12	901 N	901	-0-	-0-	-0-	899 3	2 9	N	2			51
*01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3		N	-0-			51

PETEX				659782			CNTY: STEPHENS					
BUCKLER, J. TRUST				WELL #: 1 C	RRCID -> 187480	COMPL. DATE 07/07/1982	TOTAL DEPTH 4320	PERF. 3248	- 3450			
08	3534 #	2350	-0-	-1184	-0-	2325 2	25 9	Y	23			125
09	2940 #	501	-0-	-2439	-0-	459 2	42 9	Y	38			163
10	3038 #	1568	-0-	-1470	-0-	1536 2	32 9	Y	29			192
11	2910 #	2068	-0-	-842	-0-	2005 2	63 9	Y	57	164 1		85
12	2480 #	1688	-0-	-792	-0-	1670 2	18 9	Y	16			101
01	2356 #	1259	-0-	-1097	-0-	1135 2	124 9	Y	113			214

CADDO (3440)		//CONT.//		14481 750	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
XPLORE OPERATING, LLC				946023						
ROSE-SCALING				WELL #: 1	RRCID -> 277484	COMPL. DATE 04/27/2015	TOTAL DEPTH 3890	PERF. 3656	-	3680
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
08	4650	2027	-0-	-2623	-0-	140 1	1887 2	N	-0-	-0-
09	1398 R	1398	-0-	-0-	-0-	96 1	1302 2	N	-0-	-0-
10	2449 #	1429	-0-	-1020	-0-	98 1	1331 2	N	-0-	-0-
11	2370 #	1485	-0-	-885	-0-	115 1	1370 2	N	-0-	-0-
12	2449 #	1326	-0-	-1123	-0-	84 1	1242 2	N	-0-	-0-
01	2015 #	1003	-0-	-1012	-0-	72 1	931 2	N	-0-	-0-
-----										
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		
08	186 N	97	-0-	-89	-0-	97 2		N	-0-	-0-
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-	-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-	-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-	-0-
12	124 N	86	-0-	-38	-0-	86 2		N	-0-	-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-
-----										
WARD, J. M. ESTATE				WELL #: 14 C	RRCID -> 080903	COMPL. DATE 12/11/1978	TOTAL DEPTH 4389	PERF. 3848	-	3856
08	372 N	184	-0-	-188	-0-	184 2		N	-0-	24
09	180 N	171	-0-	-9	-0-	171 2		N	-0-	24
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 2		N	-0-	24
11	180 N	95	-0-	-85	-0-	95 2		N	-0-	24
12	186 N	79	-0-	-107	-0-	79 2		N	-0-	24
*01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-	24
-----										
ROGERS, R.M. "27"				WELL #: 1	RRCID -> 088527	COMPL. DATE 02/13/1980	TOTAL DEPTH 4504	PERF. 3983	-	3994
08	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2		N	-0-	-0-
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2		N	-0-	-0-
10	775 N	735	-0-	-40	-0-	735 2		N	-0-	-0-
11	750 N	657	-0-	-93	-0-	657 2		N	-0-	-0-
12	713 N	483	-0-	-230	-0-	483 2		N	-0-	-0-
01	744 N	553	-0-	-191	-0-	553 2		N	-0-	-0-
-----										
ROGERS, R. M. "27"				WELL #: 2	RRCID -> 091479	COMPL. DATE 01/16/1981	TOTAL DEPTH 4455	PERF. 4001	-	4006
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2		N	-0-	-0-
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2		N	-0-	-0-
10	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 2		N	-0-	-0-
11	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 2		N	-0-	-0-
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2		N	-0-	-0-
*01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2		N	-0-	-0-
-----										
WARD, J.M. ESTATE				WELL #: 16	RRCID -> 265356	COMPL. DATE 12/18/1978	TOTAL DEPTH 4140	PERF. 3862	-	3872
08	155 N	77	-0-	-78	-0-	77 2		N	-0-	-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-	-0-
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-	-0-
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-	-0-
12	93 N	69	-0-	-24	-0-	69 2		N	-0-	-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-

CADDON, NORTH (DUFFER)		14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		213703										
STONE, R.W. MRS.		WELL #: 1		RRCID -> 082728		COMPL. DATE 04/16/1979		TOTAL DEPTH 4460		PERF. 4029 - 4039		
M	O	GAS 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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
08	496 #	290	-0-	-206	-0-	290	3	N	-0-			-0-
09	512 R	512	-0-	-0-	-0-	512	3	N	-0-			-0-
10	568 R	568	-0-	-0-	-0-	568	3	N	-0-			-0-
11	1249 R	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3	N	-0-			-0-
12	1250 R	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3	N	-0-			-0-
*01	1357 R	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3	N	-0-			-0-
-----												
COPELAND-MITCHELL		WELL #: 2		RRCID -> 097002		COMPL. DATE 12/01/1981		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3995 - 4005		
08	1023 N	904	-0-	-119	-0-	904	3	N	-0-			-0-
09	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3	N	-0-			-0-
10	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3	N	-0-			-0-
11	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3	N	-0-			-0-
12	1333 N	1293	-0-	-40	-0-	1293	3	N	-0-			-0-
01	1333 N	1233	-0-	-100	-0-	1233	3	N	-0-			-0-
-----												
COOK HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 111658		COMPL. DATE 08/30/1983		TOTAL DEPTH 3620		PERF. 4120 - 4220		
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 3		RRCID -> 229626		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4135 - 4151		
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3	N	-0-			-0-
09	720 N	324	-0-	-396	-0-	324	3	N	-0-			-0-
10	682 N	361	-0-	-321	-0-	361	3	N	-0-			-0-
11	630 N	10	-0-	-620	-0-	10	3	N	-0-			-0-
12	341 N	10	-0-	-331	-0-	10	3	N	-0-			-0-
01	372 N	10	-0-	-362	-0-	10	3	N	-0-			-0-
-----												
COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 2		RRCID -> 231105		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 4235		PERF. 4145 - 4156		
08	372 N	305	-0-	-67	-0-	305	3	N	-0-			-0-
09	390 N	360	-0-	-30	-0-	360	3	N	-0-			-0-
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-			-0-
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3	N	-0-			-0-
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	N	-0-			-0-
*01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3	N	-0-			-0-
-----												
COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 2		RRCID -> 231106		COMPL. DATE 09/04/2007		TOTAL DEPTH 4155		PERF. 4037 - 4048		
08	1085 N	933	-0-	-152	-0-	933	3	N	-0-			-0-
09	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3	N	-0-			-0-
10	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3	N	-0-			-0-
11	900 N	870	-0-	-30	-0-	870	3	N	-0-			-0-
12	961 N	845	-0-	-116	-0-	845	3	N	-0-			-0-
01	930 N	876	-0-	-54	-0-	876	3	N	-0-			-0-
-----												
COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 4		RRCID -> 234442		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4115 - 4142		
08	558 N	327	-0-	-231	-0-	327	3	N	-0-			-0-
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3	N	-0-			-0-
10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3	N	-0-			-0-
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3	N	-0-			-0-
12	558 N	545	-0-	-13	-0-	545	3	N	-0-			-0-
01	589 N	531	-0-	-58	-0-	531	3	N	-0-			-0-

CADDO, NORTH (DUFFER)		//CONT.// 14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 3		RRCID -> 236728		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4064 - 4086	
M	O	GAS 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
08	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 3	N	-0-			-0-
09	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 3	N	-0-			-0-
10	930 N	925	-0-	-5	-0-	925 3	N	-0-			-0-
11	1020 N	1005	-0-	-15	-0-	1005 3	N	-0-			-0-
12	992 N	977	-0-	-15	-0-	977 3	N	-0-			-0-
01	930 N	912	-0-	-18	-0-	912 3	N	-0-			-0-
-----											
COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 5		RRCID -> 238037		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4142 - 4155	
08	527 N	526	-0-	-1	-0-	526 3	N	-0-			-0-
09	480 N	390	-0-	-90	-0-	390 3	N	-0-			-0-
10	527 N	455	-0-	-72	-0-	455 3	N	-0-			-0-
11	510 N	463	-0-	-47	-0-	463 3	N	-0-			-0-
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3	N	-0-			-0-
*01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3	N	-0-			-0-
-----											
COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 4		RRCID -> 244018		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 4215		PERF. 4062 - 4072	
08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 3	N	-0-			-0-
09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3	N	-0-			-0-
10	930 N	856	-0-	-74	-0-	856 3	N	-0-			-0-
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 3	N	-0-			-0-
12	868 N	770	-0-	-98	-0-	770 3	N	-0-			-0-
*01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 3	N	-0-			-0-
-----											
J5 RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 244547		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 4049 - 4141	
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3	N	-0-			-0-
09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3	N	-0-			-0-
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3	N	-0-			-0-
11	630 N	471	-0-	-159	-0-	471 3	N	-0-			-0-
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3	N	-0-			-0-
01	651 N	622	-0-	-29	-0-	622 3	N	-0-			-0-
-----											
COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 6		RRCID -> 246477		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 4234		PERF. 4048 - 4148	
08	217 N	212	-0-	-5	-0-	212 3	N	-0-			-0-
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-			-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-			-0-
11	210 N	10	-0-	-200	-0-	10 3	N	-0-			-0-
12	217 N	10	-0-	-207	-0-	10 3	N	-0-			-0-
01	155 N	10	-0-	-145	-0-	10 3	N	-0-			-0-
-----											
J5 RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 259790		COMPL. DATE 03/15/2011		TOTAL DEPTH 4610		PERF. 4160 - 4234	
08	1922 #	1721	-0-	-201	-0-	1721 3	N	-0-			-0-
09	1860 #	1646	-0-	-214	-0-	1646 3	N	-0-			-0-
10	1891 #	1722	-0-	-169	-0-	1722 3	N	-0-			-0-
11	1830 #	1581	-0-	-249	-0-	1581 3	N	-0-			-0-
12	1736 #	1606	-0-	-130	-0-	1606 3	N	-0-			-0-
01	1736 #	1631	-0-	-105	-0-	1631 3	N	-0-			-0-
-----											
J5 RANCH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 259807		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 4106 - 4186	
08	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783 3	N	-0-			-0-
09	1740 N	1693	-0-	-47	-0-	1693 3	N	-0-			-0-
10	1705 N	1687	-0-	-18	-0-	1687 3	N	-0-			-0-
11	1740 N	1516	-0-	-224	-0-	1516 3	N	-0-			-0-
12	1736 N	1583	-0-	-153	-0-	1583 3	N	-0-			-0-
*01	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902 3	N	-0-			-0-



CADDO, NORTH (DUFFER)		//CONT.// 14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
J5 RANCH "F"		WELL #: 2		RRCID -> 261073		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4034 - 4050	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	3844	3680	-0-	-164	-0-	3680	3	N	-0-		-0-
09	3630 #	3600	-0-	-30	-0-	3600	3	N	-0-		-0-
10	3864	3864	-0-	-0-	-0-	3864	3	N	-0-		-0-
11	3570 #	3478	-0-	-92	-0-	3478	3	N	-0-		-0-
12	3720 #	3273	-0-	-447	-0-	3273	3	N	-0-		-0-
01	3844	3690	-0-	-154	-0-	3690	3	N	-0-		-0-

  

COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 5		RRCID -> 261295		COMPL. DATE 10/07/2011		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3968 - 3978	
08	961 N	915	-0-	-46	-0-	915	3	N	-0-		-0-
09	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3	N	-0-		-0-
10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3	N	-0-		-0-
11	900 N	893	-0-	-7	-0-	893	3	N	-0-		-0-
12	961 N	867	-0-	-94	-0-	867	3	N	-0-		-0-
01	930 N	884	-0-	-46	-0-	884	3	N	-0-		-0-

  

J5 RANCH "E"		WELL #: 1		RRCID -> 262969		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 4585		PERF. 4035 - 4076	
08	2108 #	1874	-0-	-234	-0-	1874	3	N	-0-		-0-
09	2040 #	1813	-0-	-227	-0-	1813	3	N	-0-		-0-
10	2077 #	1859	-0-	-218	-0-	1859	3	N	-0-		-0-
11	2010 #	1726	-0-	-284	-0-	1726	3	N	-0-		-0-
12	1860 #	1749	-0-	-111	-0-	1749	3	N	-0-		-0-
01	1860 #	1726	-0-	-134	-0-	1726	3	N	-0-		-0-

  

J5 RANCH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 263394		COMPL. DATE 03/26/2012		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4022 - 4040	
08	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1004	3	73 9 N	66		148
09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	882	3	92 9 N	84	169 1	63
10	1023 N	879	-0-	-144	-0-	816	3	63 9 N	57		120
11	1050 N	688	-0-	-362	-0-	616	3	72 9 N	65		185
12	992 N	837	-0-	-155	-0-	763	3	74 9 N	67	168 1	84
01	868 N	734	-0-	-134	-0-	664	3	70 9 N	64		148

  

COPELAND-MITCHELL 'N'		WELL #: 2		RRCID -> 265312		COMPL. DATE 07/06/2012		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4114 - 4121	
08	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3	N	-0-		-0-
09	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3	N	-0-		-0-
10	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3	N	-0-		-0-
11	1170 N	977	-0-	-193	-0-	977	3	N	-0-		-0-
12	1364 N	921	-0-	-443	-0-	921	3	N	-0-		-0-
01	1116 N	953	-0-	-163	-0-	953	3	N	-0-		-0-

  

COPELAND, S. G. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 278019		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 4240		PERF. 4025 - 4140	
09	2940	314	-0-	-2626	-0-	314	3	N	-0-		-0-
10	3038	638	-0-	-2400	-0-	638	3	N	-0-		-0-
11	2940	471	-0-	-2469	-0-	471	3	N	-0-		-0-
12	3038	684	-0-	-2354	-0-	684	3	N	-0-		-0-
01	3038	622	-0-	-2416	-0-	622	3	N	-0-		-0-

CALABRIA (ATOKA CONGL., BASAL)												
UPHAM OIL & GAS COMPANY												
CALABRIA ESTATE												
WELL #: 3 T RRCID -> 099527 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 4190 - 4208												
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
08		155 N	132	-0-	-23	-0-	31 1	101 3	Y	-0-		-0-
09		150 N	127	-0-	-23	-0-	28 1	99 3	Y	-0-		-0-
10		130 N	130	-0-	-0-	-0-	24 1	106 3	Y	-0-		-0-
11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	24 1	97 3	Y	-0-		-0-
12		127 N	127	-0-	-0-	-0-	22 1	105 3	Y	-0-		-0-
01		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
GILBERT, A. B.												
WELL #: 1 RRCID -> 136410 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4145 - 4167												
08		746 N	746	-0-	-0-	-0-	534 1	212 3	Y	-0-		-0-
09		742 N	742	-0-	-0-	-0-	547 1	195 3	Y	-0-		-0-
10		696 N	696	-0-	-0-	-0-	470 1	226 3	Y	-0-		-0-
11		726 N	726	-0-	-0-	-0-	521 1	205 3	Y	-0-		-0-
12		744 N	571	-0-	-173	-0-	346 1	225 3	Y	-0-		-0-
01		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
CALABRIA (BIG SALINE)												
ABX OIL & GAS, INC.												
GILBERT												
WELL #: 1A RRCID -> 144591 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3794 - 3814												
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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
TOWER RESOURCES INC												
CALABRIA "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 096129 COMPL. DATE 01/17/1978 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3700 - 3704												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		-0-
10		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3		N	-0-		-0-
11		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-		-0-
12		93 N	36	-0-	-57	-0-	36 3		N	-0-		-0-
01		465 N	90	-0-	-375	-0-	90 3		N	-0-		-0-
-----												
UPHAM OIL & GAS COMPANY												
CALABRIA ESTATE												
WELL #: 5 C RRCID -> 100371 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3751 - 3760												
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		42
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		42
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		42
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		42
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		42
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		42
-----												
CALABRIA ESTATE												
WELL #: 6 RRCID -> 101305 COMPL. DATE 02/25/1982 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3833 - 3844												
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		21
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		21
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		21
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08		496 N	481	-0-	-15	-0-	112 1	369 3	Y		-0-	-0-
09		463 N	463	-0-	-0-	-0-	103 1	360 3	Y		-0-	-0-
10		465 N	465	-0-	-0-	-0-	88 1	377 3	Y		-0-	-0-
11		480 N	207	-0-	-273	-0-	41 1	166 3	Y		-0-	-0-
12		465 N	196	-0-	-269	-0-	34 1	162 3	Y		-0-	-0-
01		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y		NO RPT	-0-
-----												
CALABRIA (CONGL 3700)												
UPHAM OIL & GAS COMPANY 14640 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
CALABRIA, ESTATE 878925												
WELL #: 4 RRCID -> 100587 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 2707 - 3715												
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
-----												
CALABRIA ESTATE												
WELL #: 7 RRCID -> 105174 COMPL. DATE 12/30/1982 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3743 - 3761												
08		1240 N	904	-0-	-336	-0-	211 1	693 3	Y		-0-	26
09		1020 N	732	-0-	-288	-0-	163 1	569 3	Y		-0-	26
10		1209 N	757	-0-	-452	-0-	143 1	614 3	Y		-0-	26
11		950 N	950	-0-	-0-	-0-	188 1	762 3	Y		-0-	26
12		950 N	950	-0-	-0-	-0-	407 1	543 3	Y		-0-	26
01		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y		NO RPT	26
-----												
CALABRIA (CONGL.3800)												
LOWRANCE INC. 14640 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
BEAN 511345												
WELL #: 1 RRCID -> 099917 COMPL. DATE 01/18/1979 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3790 - 3867												
08		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N		-0-	-0-
09		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N		-0-	-0-
10		155 N	142	-0-	-13	-0-	142 3		N		-0-	-0-
11		180 N	115	-0-	-65	-0-	115 3		N		-0-	-0-
12		155 N	95	-0-	-60	-0-	95 3		N		-0-	-0-
01		155 N	112	-0-	-43	-0-	112 3		N		-0-	-0-
-----												
BEAN "A"												
WELL #: 1 C RRCID -> 100481 COMPL. DATE 03/23/1980 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3880 - 3934												
08		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3		N		-0-	-0-
09		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3		N		-0-	-0-
10		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3		N		-0-	-0-
11		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3		N		-0-	-0-
12		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		N		-0-	-0-
01		248 N	163	-0-	-85	-0-	163 3		N		-0-	-0-
-----												
TOWER RESOURCES INC												
CALABRIA 862857												
WELL #: 1 RRCID -> 074005 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 4299 PERF. 3795 - 3813												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	12
09	14B2	EXT	114	-0-	114	114	114 3		N		-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	114			N		-0-	-0-
11	14B2	EXT	400	-0-	400	514	400 3		N		-0-	-0-
12		824 X	310	-0-	-514	-0-	310 3		N		-0-	-0-
*01		200 X	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N		-0-	-0-

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	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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
CALABRIA ESTATE		WELL #:		3 C	RRCID ->	100649	COMPL. DATE	02/05/1981	TOTAL DEPTH	4222	PERF.	3749 - 3902		
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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		
08	992 N	867	-0-	-125	-0-	202	1	665	3	Y	-0-			-0-
09	804 N	804	-0-	-0-	-0-	179	1	625	3	Y	-0-			-0-
10	868 N	789	-0-	-79	-0-	148	1	638	3	Y	3			3
						3	9							
11	840 N	727	-0-	-113	-0-	144	1	583	3	Y	-0-			3
12	837 N	723	-0-	-114	-0-	125	1	598	3	Y	-0-			3
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT			3
-----														
CARR, HERMAN ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	101958	COMPL. DATE	02/03/1981	TOTAL DEPTH	4507	PERF.	3836 - 3862		
08	929 N	929	-0-	-0-	-0-	217	1	712	3	Y	-0-			-0-
09	1050 N	877	-0-	-173	-0-	196	1	681	3	Y	-0-			-0-
10	992 N	882	-0-	-110	-0-	166	1	716	3	Y	-0-			-0-
11	900 N	856	-0-	-44	-0-	170	1	686	3	Y	-0-			-0-
12	899 N	802	-0-	-97	-0-	138	1	664	3	Y	-0-			-0-
01	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
THOMASON		WELL #:		1	RRCID ->	109350	COMPL. DATE	05/26/1983	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3882 - 3891		
08	124 N	84	-0-	-40	-0-	20	1	64	3	Y	-0-			35
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	25	1	85	3	Y	-0-			35
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	22	1	94	3	Y	-0-			35
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	20	1	82	3	Y	-0-			35
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	21	1	100	3	Y	-0-			35
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			35
-----														
MARTIN, LAVERNE		WELL #:		1	RRCID ->	109351	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL DEPTH	4325	PERF.	3787 - 3797		
08	496 N	470	-0-	-26	-0-	110	1	360	3	Y	-0-			-0-
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	101	1	350	3	Y	-0-			-0-
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	86	1	372	3	Y	-0-			-0-
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	111	1	450	3	Y	-0-			-0-
12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	105	1	502	3	Y	-0-			-0-
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			-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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3	N	-0-		-0-
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3	N	-0-		-0-
10	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3	N	-0-		-0-
11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3	N	-0-		-0-
*12	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3	N	-0-		-0-
01	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			
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3	N	-0-		-0-
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-		-0-
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-		-0-
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-		-0-
*12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3	N	-0-		-0-
01	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			
08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3	N	-0-		40
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3	N	-0-		40
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3	N	-0-		40
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3	N	-0-		40
*12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3	N	-0-		40
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40

TEXAS CONSOLIDATED PET. CORP.		844800		WELL #: 1		RRCID -> 030900		COMPL. DATE 02/07/1952		TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3644 - 3678	
08	3069	2725	-0-	-344	-0-	2684	2	41 9	N	37	71
09	2970	2715	-0-	-255	-0-	2679	2	36 9	N	33	104
10	3069	2794	-0-	-275	-0-	2749	2	45 9	N	41	145
11	2790 #	2175	-0-	-615	-0-	2133	2	42 9	N	38	183
12	DLQ G-10	2877	-0-	2877	-0-	2824	2	53 9	N	48	231
01	DLQ G-10	2665	-0-	2665	-0-	5542	2	8 9	N	7	238

CALK (GARDNER)		14739 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
TEXAS PHARCHEM INC.		945618									
CALK, JAMES N.		WELL #: 1		RRCID -> 094073		COMPL. DATE 05/29/1981		TOTAL DEPTH 3256 PERF. 3118 - 3124			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CALLAHAN, NE (CONGL)		14816 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALLAHAN			
VAN OPERATING, LTD.		881442									
DYER "2988"		WELL #: 2		RRCID -> 097136		COMPL. DATE 09/18/1981		TOTAL DEPTH 4082 PERF. 3884 - 3898			
08	7043 R	7043	-0-	-0-	-0-	7017	3	26 9	N	24	160
09	2224 R	2224	-0-	-0-	-0-	2217	3	7 9	N	6	166
10	465 #	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-	166
11	450 #	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-	166
12	465 #	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-	166
01	465 #	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-	166

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
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	
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
CALLAHAN COUNTY REGULAR		14820 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALLAHAN							
KASLE ENERGY INC.		451440													
ISBELL		WELL #:		1	RRCID ->	181115	COMPL. DATE	12/01/1994	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3688	-	3700	
08	279 #	142	-0-	-137	-0-		142	2		N	-0-				189
09	270 #	153	-0-	-117	-0-		153	2		N	-0-				189
10	186 #	159	-0-	-27	-0-		159	2		N	-0-				189
11	164 R	164	-0-	-0-	-0-		164	2		N	-0-				189
12	159 R	159	-0-	-0-	-0-		159	2		N	-0-				189
01	155 #	136	-0-	-19	-0-		136	2		N	-0-				189
-----															
WEST INLAND ENERGY, INC.		910215													
FANOUS		WELL #:		3	RRCID ->	254292	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	3996	PERF.	3846	-	3851	
08	124 #	123	-0-	-1	-0-		123	2		N	-0-				-0-
09	120 R	120	-0-	-0-	-0-		120	2		N	-0-				-0-
10	124 #	118	-0-	-6	-0-		118	2		N	-0-				-0-
11	120 #	111	-0-	-9	-0-		111	2		N	-0-				-0-
12	124 #	111	-0-	-13	-0-		111	2		N	-0-				-0-
01	124 #	118	-0-	-6	-0-		118	2		N	-0-				-0-
-----															
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			
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2099					N	NO RPT				-0-
01	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
08		93 N	8	-0-	-85	-0-	8	2		N	-0-		-0-
09		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-		-0-
10		62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2		N	-0-		-0-
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		-0-
12		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-		-0-
*01		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-		-0-
-----													
DEHLINGER WELL #: 1 RRCID -> 243305 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3643 - 3653													
08		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-		73
09		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-		73
10		465 N	360	-0-	-105	-0-	360	2		N	-0-		73
11		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-		73
12		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-		73
01		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-		73
-----													
AUGUSTA OIL & GAS INC 036858													
DAMEWOOD, ROBERT D. WELL #: 3A RRCID -> 242514 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 3497 PERF. 2333 - 2335													
08		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-		-0-
09		420 N	381	-0-	-39	-0-	381	2		N	-0-		-0-
10		403 N	360	-0-	-43	-0-	360	2		N	-0-		-0-
11		390 N	371	-0-	-19	-0-	371	2		N	-0-		-0-
12		403 N	343	-0-	-60	-0-	343	2		N	-0-		-0-
01		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
BILMAC OIL CO., INC. 070875													
EZZELL, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 262342 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 490 PERF. 430 - 436													
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		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													
08		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-		-0-
09		60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-		-0-
10		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-		-0-
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-		-0-
*12		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
STRALEY WELL #: 2 RRCID -> 114292 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3398 - 3408													
08		93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-		-0-
09		90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2		N	-0-		-0-
10		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-		-0-
11		90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2		N	-0-		-0-
*12		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		155 N	135	-0-	-20	-0-	135 2		N	-0-		-0-
09		150 N	120	-0-	-30	-0-	120 2		N	-0-		-0-
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-		-0-
11		120 N	99	-0-	-21	-0-	99 2		N	-0-		-0-
12		124 N	88	-0-	-36	-0-	88 2		N	-0-		-0-
01		124 N	107	-0-	-17	-0-	107 2		N	-0-		-0-
-----												
HEROD, BILL 379925												
ROSS, A.C. "110" WELL #: 1 RRCID -> 114921 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4163 - 4172												
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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												
08		2356 N	2237	-0-	-119	-0-	652 1	1532 2	N	48	168 1	61
							53 9					
09		2250 N	2043	-0-	-207	-0-	606 1	1386 2	N	46		107
							51 9					
10		2294 N	2246	-0-	-48	-0-	612 1	1567 2	N	61		168
							67 9					
11		2160 N	2016	-0-	-144	-0-	570 1	1394 2	N	47	167 1	48
							52 9					
12		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	535 1	1651 2	N	58		106
							64 9					
01		2232 N	2221	-0-	-11	-0-	564 1	1596 2	N	55		161
							61 9					
-----												
J & W OIL CO.-W. F. 427923												
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 214933 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 4004 - 4030												
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		30
09		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		30
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		30
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
01		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												
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN																	
MASADA ENERGY LLC 531343																	
BURNAM WELL #: 1 RRCID -> 091086 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3828 - 3840																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
-----																	
MERIT ENERGY COMPANY 561136																	
HOOKS "91" WELL #: 1P RRCID -> 241860 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 3416 - 3424																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
-----																	
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																	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	226					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	226					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	226					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	226					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	226					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	226					N	NO RPT					-0-
-----																	
PETEX 659782																	
BROOKS, LUCION "A" WELL #: 1 RRCID -> 120282 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 4096 PERF. 4091 - 4095																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
PILLANS, MILDRED F. 665542																	
PILLANS WELL #: 4 RRCID -> 132938 COMPL. DATE 12/03/1989 TOTAL DEPTH 490 PERF. 442 - 448																	
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	155	N	24	-0-	-131	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
QUAIL WELL SERVICE, INC. 684502																	
GAYLE DYER AKERS WELL #: 10 RRCID -> 227131 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 3831 PERF. 3792 - 3796																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN															
QUAIL WELL SERVICE, INC. //CONT.// 684502															
GAYLE DYER AKERS WELL #: 12 RRCID -> 242167 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 4402 PERF. 4365 - 4370															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
GAYLE DYER AKERS WELL #: 14 RRCID -> 279137 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1654 - 1694															
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-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
QUEST EMG, INC. 684615															
HATCHETT RANCH WELL #: R 2 RRCID -> 096944 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 4229 PERF. 4184 - 4194															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HATCHETT RANCH WELL #: S 2 RRCID -> 097886 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3876 - 3883															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1163					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1163					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1163					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1163					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1163					Y	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1163					Y	-0-			-0-
-----															
HATCHETT RANCH WELL #: S 1 RRCID -> 097887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5204 PERF. 3884 - 3896															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1127					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1127					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1127					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1127					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1127					Y	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1127					Y	-0-			-0-
-----															
HATCHETT RANCH WELL #: S 4 RRCID -> 099045 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3856 - 3883															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1362					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1362					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1362					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1362					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1362					Y	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1362					Y	-0-			-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN												
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750												
EAGER, C. WELL #: 1 RRCID -> 205503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3657 - 3687												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1085 N	950	-0-	-135	-0-	950 2		N	-0-		59
09		990 N	978	-0-	-12	-0-	978 2		N	-0-		59
10		1023 N	927	-0-	-96	-0-	927 2		N	-0-		59
11		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 2		N	-0-		59
12		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 2		N	-0-		59
*01		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2		N	-0-		59
-----												
TRISTAR OIL & GAS 871133												
BLACKBURN, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 105889 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3408 - 3414												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9
-----												
UP/DOWN OIL & GAS, LLC 875367												
DAMEWOOD, ROBERT D WELL #: 11 RRCID -> 072858 COMPL. DATE 07/27/1977 TOTAL DEPTH 3485 PERF. N/A												
08		372 N	371	-0-	-1	-0-	371 2		N	-0-		-0-
09		330 N	216	-0-	-114	-0-	216 2		N	-0-		-0-
10		310 N	237	-0-	-73	-0-	237 2		N	-0-		-0-
11		360 N	231	-0-	-129	-0-	231 2		N	-0-		-0-
12		217 N	209	-0-	-8	-0-	209 2		N	-0-		-0-
01		248 N	NO RPT	-0-	-248	-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												
08		3100 N	1609	-0-	-1491	-0-	1609 2		N	-0-		-0-
09		1722 N	1497	-0-	-225	-0-	1497 2		N	-0-		-0-
10		1519 N	1503	-0-	-16	-0-	1503 2		N	-0-		-0-
11		1560 N	1388	-0-	-172	-0-	1388 2		N	-0-		-0-
*12		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 2		N	-0-		-0-
01		1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HAYDEN WELL #: 1 RRCID -> 122541 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3804 - 3899												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CAMERON, P. (MARBLE FALLS) 15043 200 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694												
SEARIGHT WELL #: 709694 RRCID -> 127565 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3352 - 3362												
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
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
-----												
PLUGGED AND ABANDONED 09/00/1989												

CAMP COLORADO (MARBLE FALLS)		15048 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
CHAPMAN OIL CO.		145860												
BAILEY, NEELE		WELL #: 1		RRCID -> 017496		COMPL. DATE 03/02/1961		TOTAL DEPTH 2690		PERF. 2611 - 2689				
M	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
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-				-0-
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-				-0-
10	291	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-				-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-				-0-
*12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----														
GEORGE, W. O.		WELL #: 1		RRCID -> 017497		COMPL. DATE 11/12/1959		TOTAL DEPTH 2669		PERF. N/A				
08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-				-0-
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-				-0-
10	525 R	525	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-				-0-
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-				-0-
*12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----														
TERRY, DELLA, -A-		WELL #: 1		RRCID -> 017498		COMPL. DATE 08/20/1962		TOTAL DEPTH 2645		PERF. 2579 - 2645				
08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2		N	-0-				-0-
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-				-0-
10	567 R	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-				-0-
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-				-0-
*12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----														
TERRY, O. H.		WELL #: 1		RRCID -> 017499		COMPL. DATE 12/31/1958		TOTAL DEPTH 2675		PERF. 2628 - 2646				
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-				-0-
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-				-0-
10	579	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-				-0-
11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-				-0-
*12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----														
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				
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----														
BOYLE & MORGAN		WELL #: 2		RRCID -> 050197		COMPL. DATE 03/15/1971		TOTAL DEPTH 2074		PERF. N/A				
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CAMP COLORADO, N. (GARDNER) FAMILY TRUST B, THE BAILEY, NELLE		//CONT.//	15050 500 261290	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLEMAN	
		WELL #:	1	RRCID -> 039768	COMPL. DATE 07/03/1966	TOTAL DEPTH	2417 PERF. N/A
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	217 N	95	-0-	-122	-0-	95 2	-0-
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	-0-
10	217 N	116	-0-	-101	-0-	116 2	-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		-0-
01	124 N	2	-0-	-122	-0-	2 2	-0-
-----							
HUNTER, EULA		WELL #:	1	RRCID -> 045842	COMPL. DATE 02/10/1969	TOTAL DEPTH	2165 PERF. 0 - 2138
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-		-0-
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2	-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2	-0-
-----							
HARRIS JENNINGS		WELL #:	1	RRCID -> 046508	COMPL. DATE 04/12/1969	TOTAL DEPTH	2025 PERF. 1966 - 0
08	93 N	67	-0-	-26	-0-	67 2	-0-
09	120 N	93	-0-	-27	-0-	93 2	-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		-0-
-----							
BURNS-DILLARD UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 047831	COMPL. DATE 02/15/1970	TOTAL DEPTH	2151 PERF. N/A
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2	-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2	-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		-0-
-----							
COX, LEE		WELL #:	1	RRCID -> 048954	COMPL. DATE 09/01/1970	TOTAL DEPTH	2301 PERF. 1923 - 1932
08	341 N	127	-0-	-214	-0-	127 2	-0-
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	-0-
10	248 N	222	-0-	-26	-0-	222 2	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
12	217 N	1	-0-	-216	-0-	1 2	-0-
01	217 N	7	-0-	-210	-0-	7 2	-0-
-----							
STEVENS, SALOME -A-		WELL #:	1	RRCID -> 050678	COMPL. DATE 05/14/1971	TOTAL DEPTH	2090 PERF. N/A
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	-0-
09	8 N	7	-0-	-1	-0-	7 2	-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-		-0-
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2	-0-
-----							
DUNLAP		WELL #:	1	RRCID -> 132733	COMPL. DATE 10/19/1989	TOTAL DEPTH	2800 PERF. 1922 - 1934
08	217 N	75	-0-	-142	-0-	75 2	-0-
09	150 N	99	-0-	-51	-0-	99 2	-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2	-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	-0-
12	93 N	23	-0-	-70	-0-	23 2	-0-
01	186 N	153	-0-	-33	-0-	153 2	-0-

CAMP COLORADO, S. (MARBLE FALLS) FAMILY TRUST B, THE POPNOE, B.W.		15052 500 261290		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
WELL #:		1		RRCID -> 085794		COMPL. DATE 11/30/1979		TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2636 - 2656			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	279 N	53	-0-	-226	-0-	53	2	N	-0-	-0-	
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-	-0-	
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-	-0-	
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-	-0-	
12	124 N	25	-0-	-99	-0-	25	2	N	-0-	-0-	
01	279 N	167	-0-	-112	-0-	167	2	N	-0-	-0-	

CAMPBELL (CONG) RAY HERRING ESTATE SCARLETT C		15162 475 695237		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN		
WELL #:		10		RRCID -> 162564		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 3966 PERF. 3824 - 3834		
08	403 N	345	-0-	-58	-0-	345	2	Y	-0-	38
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	Y	-0-	38
10	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	2	Y	-0-	38
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	Y	-0-	38
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	Y	-0-	38
*01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	Y	-0-	38

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		
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	Y	-0-	120
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	Y	-0-	120
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	Y	-0-	120
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	Y	-0-	120
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3	Y	-0-	120
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3	Y	-0-	120

CAMPBELL		WELL #:		1		RRCID -> 143685		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3180 - 3188	
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-	27	
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-	27	
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-	27	
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-	27	
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3	N	-0-	27	
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3	N	-0-	27	

CARMEN'S (CADD) HESS, JERRY OPERATING CO. LAREATA		15729 100 381740		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN				
WELL #:		2		RRCID -> 255378		COMPL. DATE 11/03/2009		TOTAL DEPTH 4171 PERF. 3264 - 3267				
08	651 #	603	-0-	-48	-0-	180	1	423	2	N	-0-	40
09	630 #	289	-0-	-341	-0-	88	1	201	2	N	-0-	40
10	620 #	17	-0-	-603	-0-	5	1	12	2	N	-0-	40
11	600 #	9	-0-	-591	-0-	2	1	7	2	N	-0-	40
12	589 #	3	-0-	-586	-0-	1	1	2	2	N	-0-	40
01	589 #	9	-0-	-580	-0-	2	1	7	2	N	-0-	40

CARPENTER (MARBLE FALLS) TOWER RESOURCES INC MITCHELL, J.L.		15857 500 862857		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
WELL #:		2		RRCID -> 111436		COMPL. DATE 05/26/1984		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3420 - 3424		
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	675	-0-	675	-0-	675	3	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	909	-0-	909	-0-	1584	909	3	Y	-0-
12	2322 N	738	-0-	-1584	-0-	738	3	Y	-0-	-0-
*01	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3	Y	-0-	-0-

-----

CARPENTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 15857 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 3 B ENTERPRISES, INC. 953632  
 RINGO WELL #: 13 RRCID -> 113516 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3279 - 3283

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22

PLUGGED AND ABANDONED 01/04/2016 - PLUGGED 01/04/16

-----

HANEY WELL #: 16 RRCID -> 114299 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3286 - 3290

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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/08/2016 - PLUGGED 01/08/16

-----

CARRIE COLE (MARBLE FALLS) 15880 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND  
 KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741  
 ALLEN, ALICE E. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 116660 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3034 - 3137

08	775 N	594	-0-	-181	-0-	594	2	N	-0-			43
09	600 N	555	-0-	-45	-0-	555	2	N	-0-			43
10	837 N	504	-0-	-333	-0-	504	2	N	-0-			43
11	570 N	413	-0-	-157	-0-	413	2	N	-0-			43
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2	N	-0-			43
01	496 N	286	-0-	-210	-0-	286	2	N	-0-			43

-----

BAIRD WELL #: 1 RRCID -> 125104 COMPL. DATE 08/25/1987 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3165 - 3170

08	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2	N	-0-			37
09	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2	N	-0-			37
10	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2	N	-0-			37
11	1620 N	1534	-0-	-86	-0-	1534	2	N	-0-			37
12	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2	N	-0-			37
01	1736 N	1659	-0-	-77	-0-	1659	2	N	-0-			37

-----

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

08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3	Y	-0-			162
09	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3	Y	-0-			162
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3	Y	-0-			162
11	630 N	350	-0-	-280	-0-	350	3	Y	-0-			162
12	868 N	407	-0-	-461	-0-	407	3	Y	-0-			162
01	744 N	450	-0-	-294	-0-	450	3	Y	-0-			162

-----

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

08	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2	N	-0-			10
09	780 N	745	-0-	-35	-0-	745	2	N	-0-			10
10	775 N	761	-0-	-14	-0-	761	2	N	-0-			10
11	750 N	726	-0-	-24	-0-	726	2	N	-0-			10
12	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2	N	-0-			10
*01	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2	N	-0-			10

OIL AND GAS DIVISION

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	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
08		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3	N	-0-			-0-
09		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3	N	-0-			-0-
10		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3	N	-0-			-0-
11		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-			-0-
*12		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3	N	-0-			-0-
01		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				
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			48
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			48
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			48
-----												
CARTERVILLE (STRAWN 2700)		16023 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523										
LYNCH		WELL #: 1		RRCID -> 067566		COMPL. DATE 08/01/1976		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A				
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	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
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
-----												
WRIGHT, S. F.		WELL #: 1		RRCID -> 082050		COMPL. DATE 03/06/1979		TOTAL DEPTH 4478 PERF. 3030 - 3086				
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60
-----												
FELLERS, R.		WELL #: 2		RRCID -> 144541		COMPL. DATE 03/06/1993		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2906 - 2956				
08		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-			25
09		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3	N	-0-			25
10		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-			25
11		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3	N	-0-			25
*12		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3	N	-0-			25
01		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				
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-



CARTERVILLE, N (CADDO CONGL)			16030 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER		
MKS NATURAL GAS COMPANY			518491								
GROGAN UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 091923		COMPL. DATE 12/07/1979		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 3579 - 3617
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
08	186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 2	N	-0-			-0-
10	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 2	N	-0-			-0-
11	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 2	N	-0-			-0-
12	186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170 2	N	-0-			-0-
*01	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 2	N	-0-			-0-
-----											
OXXN			630579								
BURKHALTER			WELL #: 2		RRCID -> 129810		COMPL. DATE 01/25/1989		TOTAL DEPTH 4830		PERF. 4444 - 4542
08	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 2	N	-0-			18
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 2	N	-0-			18
10	465 N	450	-0-	-15 B	-0-	450 2	N	-0-			18
11	480 N	357	-0-	-123 B	-0-	357 2	N	-0-			18
12	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 2	N	-0-			18
01	465 N	169	-0-	-296 B	-0-	169 2	N	-0-			18
-----											
PATTON EXPLORATION, INC.			643730								
GRIFFIN- CAMPBELL			WELL #: 1		RRCID -> 083196		COMPL. DATE 01/17/1979		TOTAL DEPTH 5830		PERF. 3905 - 3910
08	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	12 1	135 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	155	-0-	-25 B	-0-	155 2	N	-0-			-0-
10	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2	N	-0-			-0-
11	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2	N	-0-			-0-
12	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 2	N	-0-			-0-
*01	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2	N	-0-			-0-
-----											
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST, L. S.			WELL #: 1		RRCID -> 091323		COMPL. DATE 06/16/1980		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 2124 - 2134
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GRIFFIS, T.			WELL #: 4B		RRCID -> 121689		COMPL. DATE 06/20/1986		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 2156 - 2168
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
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	
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2		N	-0-			-0-
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 2		N	-0-			-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-			-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-			-0-
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2		N	-0-			-0-
-----												
WILLIAMS, H.C.				WELL #:	2	RRCID -> 092774	COMPL. DATE 12/10/1980	TOTAL DEPTH	3063	PERF. 3006	-	3012
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-			-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2		N	-0-			-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-			-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		N	-0-			-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-			-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-			-0-
-----												
FOMBY, O. B.				WELL #:	6	RRCID -> 094539	COMPL. DATE 06/15/1981	TOTAL DEPTH	3188	PERF. 2987	-	2995
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-			-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2		N	-0-			-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-			-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		N	-0-			-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-			-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-			-0-
-----												
FOMBY, O. B.				WELL #:	1	RRCID -> 096816	COMPL. DATE 12/09/1980	TOTAL DEPTH	3055	PERF. 3000	-	3014
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-			-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2		N	-0-			-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-			-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		N	-0-			-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-			-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-			-0-
-----												
WILLIAMS, H.C.				WELL #:	3	RRCID -> 102893	COMPL. DATE 11/11/1982	TOTAL DEPTH	3093	PERF. 3030	-	3040
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2		N	-0-			-0-
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	74 2		N	-0-			-0-
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2		N	-0-			-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-			-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
*01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-			-0-

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 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
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-			-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-			-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-			-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2	N	-0-			-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-			-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-			-0-
-----												
PICKETT, G.W.		WELL #: 5		RRCID -> 105628		COMPL. DATE 05/20/1983		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2903 - 2913		
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	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
12	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2	N	-0-			-0-
01	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2	N	-0-			-0-
-----												
WILLIAMS, H.C. "E"		WELL #: 2		RRCID -> 116081		COMPL. DATE 03/24/1985		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3032 - 3044		
08	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2	N	-0-			-0-
09	660 N	599	-0-	-61	-0-	599	2	N	-0-			-0-
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2	N	-0-			-0-
11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2	N	-0-			-0-
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2	N	-0-			-0-
*01	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2	N	-0-			-0-
-----												
FOMBY, O.B. "E"		WELL #: 1		RRCID -> 116735		COMPL. DATE 04/16/1985		TOTAL DEPTH 3446		PERF. 2992 - 3002		
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-			-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-			-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-			-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2	N	-0-			-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-			-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-			-0-
-----												
OLIVE, W.J.		WELL #: 1		RRCID -> 117410		COMPL. DATE 07/09/1985		TOTAL DEPTH 3052		PERF. 2617 - 2627		
08	310 N	246	-0-	-64	-0-	246	2	N	-0-			-0-
09	270 N	246	-0-	-24	-0-	246	2	N	-0-			-0-
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-			-0-
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-			-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-			-0-
*01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-			-0-
-----												
WILLIAMS, H. C.		WELL #: 6		RRCID -> 186249		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 3268		PERF. 2986 - 2996		
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-			-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-			-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-			-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2	N	-0-			-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-			-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-			-0-

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 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
08	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2	N	-0-		-0-
09	810 N	613	-0-	-197	-0-	613 2	N	-0-		-0-
10	775 N	716	-0-	-59	-0-	716 2	N	-0-		-0-
11	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2	N	-0-		-0-
12	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 2	N	-0-		-0-
*01	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 2	N	-0-		-0-

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

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
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	276 2	11 9 N	10		10
09	330 N	242	-0-	-88	-0-	220 2	22 9 N	20		30
10	341 N	65	-0-	-276	-0-	43 2	22 9 N	20		50
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	182 2	33 9 N	30		80
*12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	224 2	33 9 N	30		110
*01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	220 2	33 9 N	30		140

PRITCHARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110728 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 2862 PERF. 2466 - 2476

08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2	N	-0-		9
09	360 N	274	-0-	-86	-0-	274 2	N	-0-		9
10	372 N	54	-0-	-318	-0-	54 2	N	-0-		9
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2	N	-0-		9
*12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2	N	-0-		9
*01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2	N	-0-		9

PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 113927 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 2843 PERF. 2676 - 2690

08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2	N	-0-		-0-
09	210 N	165	-0-	-45	-0-	165 2	N	-0-		-0-
10	217 N	32	-0-	-185	-0-	32 2	N	-0-		-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	N	-0-		-0-
*12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2	N	-0-		-0-
*01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-		-0-

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

08	279 N	267	-0-	-12	-0-	267 2	N	-0-		-0-
09	270 N	235	-0-	-35	-0-	235 2	N	-0-		-0-
10	279 N	151	-0-	-128	-0-	151 2	N	-0-		-0-
11	270 N	129	-0-	-141	-0-	129 2	N	-0-		-0-
12	248 N	100	-0-	-148	-0-	100 2	N	-0-		-0-
01	155 N	125	-0-	-30	-0-	125 2	N	-0-		-0-

WEDDINGTON, R.D. "D" WELL #: 1 RRCID -> 017511 COMPL. DATE 09/08/1949 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3703 - 3733

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CHASTAIN (LAKE)		//CONT.//		17298 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD							
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.//		022922										
BLACK, A.L.		WELL #:		3	RRCID ->	078754	COMPL. DATE	04/22/1978	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3726 - 3750		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	155	-0-	155	155	155	2			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	160	-0-	160	315	160	2			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	196	-0-	196	511	196	2			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	144	-0-	144	655	144	2			N	-0-			-0-
BLACK, A.L.		WELL #:		3	RRCID ->	279232	COMPL. DATE	09/21/2015	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3726 - 3750		
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*01	77	NO RPT	-0-	-77	-0-					N	NO RPT			-0-
CHENEY MEMORIAL (3RD SMITHWICK)				17431 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131										
MCFARLAND		WELL #:		G 3	RRCID ->	270835	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	6483	PERF.	6367 - 6567		
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHERRINGTON (STRAWN)				17485 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER							
HESS, JERRY OPERATING CO.				381740										
JAMES		WELL #:		1	RRCID ->	094669	COMPL. DATE	01/05/1981	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	2561 - 2627		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2015 - PLUGGED 10/16/15														
JAMES		WELL #:		2	RRCID ->	100485	COMPL. DATE	06/15/1981	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2604 - 2612		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2015 - PLUGGED 10/21/15														
JAMES		WELL #:		1A	RRCID ->	115130	COMPL. DATE	01/25/1985	TOTAL DEPTH	2697	PERF.	2579 - 2586		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/28/2015 - PLUGGED 10/28/15														

CHICK BEND (CONGL.)		17592 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC		179256									
MITCHELL		WELL #: 2		RRCID -> 158425		COMPL. DATE 11/17/1995		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4187 - 4190			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
O											BALANCE
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	Y	-0-		-0-
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	Y	-0-		-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	Y	-0-		-0-
*11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	Y	-0-		-0-
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3	Y	-0-		-0-
01	186 N	100	-0-	-86	-0-	100	3	Y	-0-		-0-

MITCHELL		WELL #: 4		RRCID -> 175406		COMPL. DATE 12/06/1999		TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4128 - 4144			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	36	-0-	36	36	36	3	Y	-0-		-0-

MODESITT -8-		WELL #: 1		RRCID -> 221336		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4201 - 4217			
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	37	-0-	37	37	37	3	N	-0-		-0-

LECLAIR OPERATING, L.L.C.		493412		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
DAVIDSON		WELL #: 1		RRCID -> 085165		COMPL. DATE 10/18/1979		TOTAL DEPTH 3988 PERF. 3975 - 3988			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	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				
08	403 N	290	-0-	-113	-0-	287	3	3	9	N	3	75
09	300 N	236	-0-	-64	-0-	236	3			N	-0-	75
10	279 N	222	-0-	-57	-0-	216	3	6	9	N	5	80
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-	80
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-	80
*01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-	80

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				
08	62 N	33	-0-	-29 B	-0-	33	2			N	-0-	-0-
09	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-	-0-
10	62 N	35	-0-	-27 B	-0-	35	2			N	-0-	-0-
11	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-	-0-
*12	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-	-0-
*01	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-	-0-

-----														
CHRISTI B (MARBLE FALLS)		//CONT.//		17998 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BROWN			
R & D OPERATING, INC.		//CONT.//		685874										
MASHBURN		WELL #:		2	RRCID ->	112343	COMPL. DATE	05/11/1984	TOTAL DEPTH	1999 PERF.	1842 -	1865		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		12 N	9	-0-	-3 B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
09		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
10		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
*11		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2		N	-0-			-0-
*12		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2		N	-0-			-0-
01		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
-----														
LINDLEY				WELL #:		2	RRCID ->	113145	COMPL. DATE	08/07/1984	TOTAL DEPTH	1993 PERF.	1793 -	1817
08		62 N	41	-0-	-21 B	-0-	41	2		N	-0-			27
09		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2		N	-0-			27
10		62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42	2		N	-0-			27
11		60 N	45	-0-	-15 B	-0-	45	2		N	-0-			27
*12		48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2		N	-0-			27
*01		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2		N	-0-			27
-----														
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		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
CHURCH (BIG SALINE)				18180 100	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER			
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC				179256										
GRIMES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	075727	COMPL. DATE	11/28/1977	TOTAL DEPTH	5138 PERF.	N/A			
08		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2		N	-0-			-0-
09		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2		N	-0-			-0-
10		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-
*11		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			-0-
*12		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WISE PRODUCTION COMPANY				933825	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BROWN			
GRIMES, DENNIS		WELL #:		1	RRCID ->	062505	COMPL. DATE	12/24/1975	TOTAL DEPTH	4880 PERF.	4306 -	0		
08		160 N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	N	-0-		70
09		171 N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	N	-0-		70
10		186 N	137	-0-	-49	-0-	8	1	129	2	N	-0-		70
11		150 N	104	-0-	-46	-0-	6	1	98	2	N	-0-		70
12		186 N	118	-0-	-68	-0-	7	1	111	2	N	-0-		70
01		124 N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	2	N	-0-		70

CINDY-GAY (JENNINGS) ARABIE, INC. HEARN, WYLIE E. 18225 500 028678 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN

WELL #: RRCID -> 103926 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 3831 PERF. 3452 - 3470

M	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
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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED 06/01/2005

J.W.S. HEARN "B" 427277 103 RRCID -> 110188 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3429 - 3442

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARN "B" 102 RRCID -> 110189 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3420 - 3430

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. HEARNE, WYLIE 828317 1 RRCID -> 114540 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 3398 - 3414

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CISCO (CONGL. 3600) LOWRANCE INC. ALEXANDER 18286 200 511345 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND

WELL #: 2 RRCID -> 113904 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3585 - 3590

08	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13 3			Y	-0-					8
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11 3			Y	-0-					8
10	11 N	10	-0-	-1	-0-		10 3			Y	-0-					8
11	13 N	11	-0-	-2	-0-		11 3			Y	-0-					8
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12 3			Y	-0-					8
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 3			Y	-0-					8

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. IMES-DORN 850964 1 RRCID -> 116069 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3655 - 3661

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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



OIL AND GAS DIVISION

CISCO, SOUTHEAST (RANGER)													
PEARSON, LEE ROY III													
DUFFER, A. L.													
18292 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
647749													
WELL #: 1 RRCID -> 017522 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-			-0-
09		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3	N	-0-			-0-
10		341 N	286	-0-	-55	-0-	286	3	N	-0-			-0-
11		360 N	301	-0-	-59	-0-	301	3	N	-0-			-0-
12		372 N	300	-0-	-72	-0-	300	3	N	-0-			-0-
*01		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-			-0-

CISCO, SOUTHWEST (CADD)													
STOVALL, HOWARD													
THREET P.L.													
18293 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
824340													
WELL #: 1 RRCID -> 069447 COMPL. DATE 11/12/1976 TOTAL DEPTH 3793 PERF. 2965 - 2975													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		186 N	36	-0-	-150	-0-	36	3	N	-0-			74
09		90 N	19	-0-	-71	-0-	19	3	N	-0-			74
10		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-			74
11		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-			74
12		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-			74
*01		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-			74

CISCO, SOUTHWEST (LAKE)													
HOFFMANN OIL COMPANY													
AMIS, T. J.													
18293 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
391155													
WELL #: 1 RRCID -> 017523 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3	N	-0-			28
09		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3	N	-0-			28
10		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3	N	-0-			28
11		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3	N	-0-			28
12		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3	N	-0-			28
*01		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3	N	-0-			28

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2	N	-0-			52
09		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2	N	-0-			52
10		1054 N	937	-0-	-117	-0-	937	2	N	-0-			52
11		1020 N	609	-0-	-411	-0-	567	2	N	38			90
12		992 N	471	-0-	-521	-0-	471	2	N	-0-			90
01		930 N	474	-0-	-456	-0-	445	2	N	26			116

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

-----												
CLAUSELL (MF CONGL)		18693 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
ATWELL TECHNICAL SERVICES, INC.		036634										
CLAUSELL-LONG-575		WELL #:		2 U		RRCID -> 046151		COMPL. DATE 05/12/1969		TOTAL DEPTH 4645		PERF. N/A
M	ALLOW 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
-----												
*08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	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-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
CLAY GOBER (CADD0, UP.)		18724 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON				
GOOPCO, INC.		315960										
MCKEICHAN, WILL		WELL #:		11		RRCID -> 181204		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 4088 - 4094
08	217 #		-0-	-0-	-217					N	-0-	-0-
09	180 #		-0-	-0-	-180					N	-0-	-0-
10	93 #		-0-	-0-	-93					N	-0-	-0-
11	12 #		-0-	-0-	-12					N	-0-	-0-
12	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
CLAYTON (CONGL)		18756 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
SUN-KEY OIL CO., INC.		829320										
DAVES "A"		WELL #:		1		RRCID -> 107729		COMPL. DATE 12/09/1986		TOTAL DEPTH 5060		PERF. 4189 - 4254
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-	-0-
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-	-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	-0-
11	330 N	199	-0-	-131	-0-	199	2			N	-0-	-0-
12	341 N	193	-0-	-148	-0-	193	2			N	-0-	-0-
*01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-	-0-
-----												
MESSER		WELL #:		1		RRCID -> 109821		COMPL. DATE 03/08/1984		TOTAL DEPTH 4620		PERF. 4282 - 4289
08	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-	-0-
09	180 N	113	-0-	-67	-0-	113	2			N	-0-	-0-
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-	-0-
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-	-0-
*12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-	-0-
01	372 N	128	-0-	-244	-0-	128	2			N	-0-	-0-
-----												
THURMAN DRILLING, INC.		858771						CNTY: FISHER				
SCHRICK		WELL #:		1W		RRCID -> 218258		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4490		PERF. 4260 - 4470
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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
08	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	1			N	-0-	-0-
09	30 #	1	-0-	-29	-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-
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-	-0-
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-	-0-

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER												
OHLHAUSEN OIL COMPANY 619390												
WELL #: 1 L RRCID -> 048085 COMPL. DATE 03/10/1966 TOTAL DEPTH 5160 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
JONISUE WELL #: 2 RRCID -> 061589 COMPL. DATE 03/10/1975 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 4957 - 0												
08	62 #		43	-0-	-19	-0-		43	2		N	-0-
09	60 #		34	-0-	-26	-0-		34	2		N	-0-
10	62 #		-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-
11	60 #		-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-
12	31 #		-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
01	31 #		-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
-----												
WARSHAW, JESSE WELL #: 3 RRCID -> 073608 COMPL. DATE 09/04/1977 TOTAL DEPTH 5183 PERF. N/A												
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-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
SWEETWATER PRODUCTION, INC. 833297												
WILBURN, J.A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 130268 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5055 - 5072												
08	DLQ G-10		138	-0-	138	138		137	3	1	9	39
09	DLQ G-10		141	-0-	141	279		141	3			39
10	DLQ G-10		140	-0-	140	419		140	3			39
11	DLQ G-10		138	-0-	138	557		138	3			39
12	696 R		139	-0-	-557	-0-		139	3			39
*01	140 R		140	-0-	-0-	-0-		140	3			39
-----												
WILBURN, J.A. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130269 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5043 - 5058												
08	DLQ G-10		237	-0-	237	237		235	3	2	9	121
09	DLQ G-10		233	-0-	233	470		233	3			121
10	DLQ G-10		238	-0-	238	708		238	3			121
11	DLQ G-10		224	-0-	224	932		224	3			121
12	1158 R		226	-0-	-932	-0-		226	3			121
01	248 #		237	-0-	-11	-0-		237	3			121
-----												
WILBURN, J.A. "A" WELL #: 3 RRCID -> 130270 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 5042 - 5059												
08	DLQ G-10		11	-0-	11	11		11	3			1
09	DLQ G-10		11	-0-	11	22		11	3			1
10	DLQ G-10		9	-0-	9	31		9	3			1
11	DLQ G-10		10	-0-	10	41		10	3			1
12	50 R		9	-0-	-41	-0-		9	3			1
*01	12 R		12	-0-	-0-	-0-		12	3			1

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B										CNTY: FISHER		
SWEETWATER PRODUCTION, INC. //CONT.// 833297												
WILBURN, J.A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 130271										TOTAL DEPTH	5125	PERF. 5050 - 5060
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
08	DLQ	G-10	13	-0-	13	13	3		Y	-0-		12
09	DLQ	G-10	10	-0-	10	23	10	3	Y	-0-		12
10	DLQ	G-10	6	-0-	6	29	6	3	Y	-0-		12
11	DLQ	G-10	8	-0-	8	37	8	3	Y	-0-		12
12		46 R	9	-0-	-37	-0-	9	3	Y	-0-		12
01		13 #	11	-0-	-2	-0-	11	3	Y	-0-		12
-----												
WILBURN, J.A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 130272										TOTAL DEPTH	5100	PERF. 5018 - 5028
08	DLQ	G-10	12	-0-	12	12	3		Y	-0-		18
09	DLQ	G-10	12	-0-	12	24	12	3	Y	-0-		18
10	DLQ	G-10	17	-0-	17	41	17	3	Y	-0-		18
11	DLQ	G-10	9	-0-	9	50	9	3	Y	-0-		18
12		58 R	8	-0-	-50	-0-	8	3	Y	-0-		18
01		31 #	10	-0-	-21	-0-	10	3	Y	-0-		18
-----												
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 130273										TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4938 - 4946
08	DLQ	G-10	464	-0-	464	464	3		Y	-0-		3
09	DLQ	G-10	457	-0-	457	921	457	3	Y	-0-		3
10	DLQ	G-10	463	-0-	463	1384	463	3	Y	-0-		3
11	DLQ	G-10	445	-0-	445	1829	445	3	Y	-0-		3
12		2215 R	386	-0-	-1829	-0-	386	3	Y	-0-		3
*01		467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	3	Y	-0-		3
-----												
WILBURN, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 130274										TOTAL DEPTH	5150	PERF. 5044 - 5068
08	DLQ	G-10	152	-0-	152	152	3		Y	-0-		30
09	DLQ	G-10	150	-0-	150	302	150	3	Y	-0-		30
10	DLQ	G-10	151	-0-	151	453	151	3	Y	-0-		30
11	DLQ	G-10	144	-0-	144	597	144	3	Y	-0-		30
12		736 R	139	-0-	-597	-0-	139	3	Y	-0-		30
01		155 #	151	-0-	-4	-0-	151	3	Y	-0-		30
-----												
WILBURN "E" WELL #: 1 RRCID -> 140690										TOTAL DEPTH	5153	PERF. 5061 - 5096
08	DLQ	G-10	217	-0-	217	217	215	3	2	9	Y	5
09	DLQ	G-10	198	-0-	198	415	178	3	20	9	Y	-0-
10	DLQ	G-10	165	-0-	165	580	151	3	14	9	Y	13
11	DLQ	G-10	177	-0-	177	757	160	3	17	9	Y	28
12		928 R	171	-0-	-757	-0-	158	3	13	9	Y	40
01		217 #	178	-0-	-39	-0-	167	3	11	9	Y	50
-----												
WILBURN "E" WELL #: 3 RRCID -> 140703										TOTAL DEPTH	5175	PERF. 5073 - 5082
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
WILBURN "E" WELL #: 2 RRCID -> 140705										TOTAL DEPTH	5192	PERF. 5080 - 5113
08	DLQ	G-10	1058	-0-	1058	1058	1044	3	14	9	Y	22
09	DLQ	G-10	960	-0-	960	2018	865	3	95	9	Y	-0-
10	DLQ	G-10	782	-0-	782	2800	734	3	48	9	Y	44
11	DLQ	G-10	822	-0-	822	3622	770	3	52	9	Y	91
12		T. A.	785	-0-	785	4407	767	3	18	9	Y	107
01		T. A.	831	-0-	831	5238	818	3	13	9	Y	119

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER												
SWEETWATER PRODUCTION, INC. //CONT.// 833297												
WILBURN "E" WELL #: 4 RRCID -> 140707 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5096 - 5104												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	17	-0-	17	17	15 3	2 9	Y	2		5
09	DLQ	G-10	17	-0-	17	34	15 3	2 9	Y	2	7 1	-0-
10	DLQ	G-10	18	-0-	18	52	15 3	3 9	Y	3		3
11	DLQ	G-10	21	-0-	21	73	15 3	6 9	Y	5		8
12		91 R	18	-0-	-73	-0-	14 3	4 9	Y	4		12
01		31 #	14	-0-	-17	-0-	12 3	2 9	Y	2		14
-----												
WILBURN "E" WELL #: 5 RRCID -> 140710 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5020 - 5040												
08	DLQ	G-10	17	-0-	17	17	16 3	1 9	Y	1		3
09	DLQ	G-10	16	-0-	16	33	15 3	1 9	Y	1	4 1	-0-
10	DLQ	G-10	16	-0-	16	49	15 3	1 9	Y	1		1
11	DLQ	G-10	15	-0-	15	64	14 3	1 9	Y	1		2
12		80 R	16	-0-	-64	-0-	15 3	1 9	Y	1		3
01		31 #	12	-0-	-19	-0-	11 3	1 9	Y	1		4
-----												
WILBURN "E" WELL #: 6 RRCID -> 140712 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5020 - 5040												
08	DLQ	G-10	15	-0-	15	15	14 3	1 9	Y	1		2
09	DLQ	G-10	23	-0-	23	38	21 3	2 9	Y	2	4 1	-0-
10	DLQ	G-10	15	-0-	15	53	14 3	1 9	Y	1		1
11	DLQ	G-10	18	-0-	18	71	17 3	1 9	Y	1		2
12		86 R	15	-0-	-71	-0-	14 3	1 9	Y	1		3
01		31 #	17	-0-	-14	-0-	16 3	1 9	Y	1		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												
08		403 #	381	-0-	-22	-0-	378 2	3 9	N	3		103
09		420 #	303	-0-	-117	-0-	296 2	7 9	N	6		109
10		434 #	374	-0-	-60	-0-	357 2	17 9	N	15		124
11		420 #	352	-0-	-68	-0-	344 2	8 9	N	7		131
12		403 #	351	-0-	-52	-0-	342 2	9 9	N	8		139
01		372 #	351	-0-	-21	-0-	344 2	7 9	N	6		145
-----												
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												
08		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		N	-0-		10
09		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-		10
10		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-		10
11		450 N	356	-0-	-94	-0-	356 2		N	-0-		10
12		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-		10
01		403 N NO RPT		-0-	-403	-0-			N	NO RPT		10
-----												
COALSON (CONGLOMERATE) 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												
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COALSON (CONGLOMERATE 4750)		//CONT.// 19134 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523													
JOHNSTON UNIT		WELL #: 2 T		RRCID -> 086604		COMPL. DATE 09/26/1979		TOTAL DEPTH 5020		PERF. 4710 - 4715					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
-----															
PATTON -A-		WELL #: 1		RRCID -> 087585		COMPL. DATE 11/18/1979		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4878 - 4908					
08		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-			-0-
09		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-			-0-
10		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-			-0-
11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
COALSON, MAC A.		161490		RRCID -> 066197		COMPL. DATE 02/12/1976		TOTAL DEPTH 4929		PERF. 4754 - 4762					
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-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		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					
08		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-			-0-
09		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			-0-
10		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
*11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RED ROCK RESOURCES, L.L.C.		697112		RRCID -> 162279		COMPL. DATE 12/04/1996		TOTAL DEPTH 3463		PERF. 3132 - 3138					
08		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-			-0-
09		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-			-0-
10		434 N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-			-0-
11		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-			-0-
12		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-			-0-
*01		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-			-0-
-----															
SABLE OPERATING COMPANY		742236		RRCID -> 121023		COMPL. DATE 02/13/1986		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3756 - 3764					
08		2628 N	258	-0-	-2370	-0-	258	3			Y	-0-			-0-
09		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-			-0-
10		310 N	107	-0-	-203	-0-	107	3			Y	-0-			-0-
11		240 N	123	-0-	-117	-0-	123	3			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		93 N	66	-0-	-27	-0-	66	3			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

COALVILLE (BEND CONGL.)		//CONT.//		19138 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
TOWER RESOURCES INC				862857						
BURGETT		WELL #:		1	RRCID -> 160193	COMPL. DATE 09/30/1996	TOTAL DEPTH 3651	PERF. 3284	- 3294	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-		-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-		-0-
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-		-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-		-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-		-0-
01	217 N	148	-0-	-69	-0-	148 3	N	-0-		-0-
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	
08	62 N	26	-0-	-36	-0-	26 3	N	-0-		-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-		-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-		-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	N	-0-		-0-
*12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ADDISON		WELL #:		3	RRCID -> 139661	COMPL. DATE 07/05/1991	TOTAL DEPTH 3178	PERF. 2725	- 2747	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MARTIN-MOSS		WELL #:		2	RRCID -> 144543	COMPL. DATE 03/05/1993	TOTAL DEPTH 2953	PERF. 2437	- 2595	
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3	N	-0-		-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3	N	-0-		-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3	N	-0-		-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-		-0-
*12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005						
KAUFFMAN		WELL #:		1	RRCID -> 143761	COMPL. DATE 12/28/1992	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 2346	- 2356	
08	124 N	84	-0-	-40	-0-	84 2	N	-0-		-0-
09	120 N	94	-0-	-26	-0-	94 2	N	-0-		-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
JERICHO ENERGY, INC				432097						
DOSTER, BRUCE		WELL #:		2A	RRCID -> 105179	COMPL. DATE 04/18/1983	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 2619	- 2650	
08	434 N	307	-0-	-127	-0-	14 1	293 2	N	-0-	-0-
09	360 N	294	-0-	-66	-0-	13 1	281 2	N	-0-	-0-
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	15 1	321 2	N	-0-	-0-
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	13 1	274 2	N	-0-	-0-
12	310 N	294	-0-	-16	-0-	13 1	281 2	N	-0-	-0-
01	341 N	69	-0-	-272	-0-	3 1	66 2	N	-0-	-0-

COCKRELL (STRAWN) ROLLO RESOURCES, LLC HARRISON		//CONT.//	19280 700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
			726791											
		WELL #:	4	RRCID -> 132111		COMPL. DATE 10/07/1989		TOTAL DEPTH	2940	PERF.	2474 -	2565		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		61 N	61	-0-	-0-	-0-		61	2					-0-
09		58 N	58	-0-	-0-	-0-		58	2					-0-
10		61 N	61	-0-	-0-	-0-		61	2					-0-
11		60 N	58	-0-	-2	-0-		58	2					-0-
12		62 N	55	-0-	-7	-0-		55	2					-0-
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-								-0-
HARRISON		WELL #:	7	RRCID -> 139672		COMPL. DATE 10/12/1991		TOTAL DEPTH	2926	PERF.	2552 -	2637		
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	2					-0-
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	2					-0-
10		38 N	38	-0-	-0-	-0-		38	2					-0-
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	2					-0-
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-		34	2					-0-
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-								-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. BRUNER		WELL #:	7	RRCID -> 139506		COMPL. DATE 09/05/1991		TOTAL DEPTH	3037	PERF.	2630 -	2648		
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
BRUNER		WELL #:	6	RRCID -> 139507		COMPL. DATE 09/06/1991		TOTAL DEPTH	3075	PERF.	2635 -	2804		
08		123 N	123	-0-	-0-	-0-		123	3					-0-
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-								-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-								-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-								-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES WHITEHEAD		WELL #:	1	RRCID -> 148149		COMPL. DATE 01/04/1994		TOTAL DEPTH	5087	PERF.	2466 -	2830		
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2					-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2					-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2					-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2					-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2					-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2					-0-
XTO ENERGY INC. BLACK RANCH		WELL #:	15	RRCID -> 114810		COMPL. DATE 11/24/1984		TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2633 -	2762		
08		217 N	160	-0-	-57	-0-		160	2					-0-
09		210 N	176	-0-	-34	-0-		176	2					-0-
10		186 N	178	-0-	-8	-0-		178	2					-0-
11		187 N	187	-0-	-0-	-0-		187	2					-0-
12		211 N	211	-0-	-0-	-0-		211	2					-0-
*01		220 N	220	-0-	-0-	-0-		220	2					-0-



COCKRELL (STRAWN) XTO ENERGY INC. BLACK RANCH		//CONT.// 19280 700 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
		WELL #: 17		RRCID -> 114811		COMPL. DATE 11/24/1984		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2394 - 2519					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BLACK RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 114812		COMPL. DATE 11/15/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2521 - 2569					
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-				-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-				-0-
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-				-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-				-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-				-0-
*01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-				-0-
-----															
BLACK RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 114917		COMPL. DATE 01/10/1985		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2544 - 2618					
08	186 N	101	-0-	-85	-0-	101	2			N	-0-				-0-
09	180 N	111	-0-	-69	-0-	111	2			N	-0-				-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-				-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-				-0-
12	124 N	38	-0-	-86	-0-	38	2			N	-0-				-0-
01	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-				-0-
-----															
ADDISON, D.		WELL #: 3		RRCID -> 116658		COMPL. DATE 05/02/1985		TOTAL DEPTH 2961		PERF. 2663 - 2704					
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-				-0-
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-				-0-
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-				-0-
11	150 N	50	-0-	-100	-0-	50	2			N	-0-				-0-
12	155 N	20	-0-	-135	-0-	20	2			N	-0-				-0-
01	155 N	90	-0-	-65	-0-	90	2			N	-0-				-0-
-----															
ADDISON, D.		WELL #: 1		RRCID -> 116755		COMPL. DATE 05/15/1985		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 2587 - 2700					
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-				-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-				-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-				-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-				-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-				-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-				-0-
-----															
BLACK RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 120663		COMPL. DATE 03/25/1986		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 2445 - 2555					
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	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BLACK RANCH		WELL #: 22		RRCID -> 121366		COMPL. DATE 05/06/1986		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2466 - 2857					
08	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-				-0-
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-				-0-
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-				-0-
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-				-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-				-0-
01	310 N	166	-0-	-144	-0-	166	2			N	-0-				-0-

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 BLACK RANCH WELL #: 24 RRCID -> 121755 COMPL. DATE 06/03/1986 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2536 - 2636

M	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
08		1 N	-0-	-0-	-1	-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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		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

08		93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-			-0-
09		90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2		N	-0-			-0-
10		186 N	36	-0-	-150	-0-	36	2		N	-0-			-0-
11		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
12		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-
*01		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-

BLACK RANCH WELL #: 26 RRCID -> 123226 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2587 - 2658

08		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			-0-
09		30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			-0-
10		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
11		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
12		14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2		N	-0-			-0-
01		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			-0-

BLACK RANCH WELL #: 28 RRCID -> 123227 COMPL. DATE 01/21/1987 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2597 - 2701

08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	479				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	479				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	479				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	479				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	479				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	479				N	NO RPT			-0-

BLACK RANCH WELL #: 34 RRCID -> 123549 COMPL. DATE 02/13/1987 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2611 - 2735

08		88 N	37	-0-	-51	-0-	37	2		N	-0-			-0-
09		60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2		N	-0-			-0-
10		62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2		N	-0-			-0-
11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
12		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
*01		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-

BLACK RANCH WELL #: 27 RRCID -> 125544 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2696 - 2802

08		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-			-0-
09		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			-0-
10		341 N	275	-0-	-66	-0-	275	2		N	-0-			-0-
11		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			-0-
12		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-			-0-
*01		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-			-0-

BLACK RANCH WELL #: 1M RRCID -> 132923 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2656 - 2689

08		124 N	77	-0-	-47	-0-	77	2		N	-0-			-0-
09		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
10		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
12		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
*01		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-

COCKRELL (STRAWN) XTO ENERGY INC. BLACK RANCH		//CONT.// 19280 700 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
BLACK RANCH		WELL #: 2M		RRCID -> 132924	COMPL. DATE 11/30/1989	TOTAL DEPTH 3010	PERF. 2656	-		2688						
08	589 N	359	-0-	-230	-0-	359	2			N	-0-					-0-
09	510 N	394	-0-	-116	-0-	394	2			N	-0-					-0-
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
01	527 N	6	-0-	-521	-0-	6	2			N	-0-					-0-
BLACK RANCH		WELL #: 3M		RRCID -> 132925	COMPL. DATE 11/29/1989	TOTAL DEPTH 3050	PERF. 2663	-		2764						
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
10	465 N	443	-0-	-22	-0-	443	2			N	-0-					-0-
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
12	558 N	452	-0-	-106	-0-	452	2			N	-0-					-0-
*01	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
BLACK RANCH		WELL #: 17M		RRCID -> 137619	COMPL. DATE 03/18/1991	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2646	-		2664						
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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						
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	60 N	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
BLACK RANCH		WELL #: 18M		RRCID -> 137624	COMPL. DATE 03/18/1991	TOTAL DEPTH 3001	PERF. 2599	-		2708						
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
DIAMOND M		WELL #: 2		RRCID -> 142087	COMPL. DATE 07/06/1992	TOTAL DEPTH 2663	PERF. 2370	-		2505						
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	14 N	1	-0-	-13	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
H.T.PRIDDY-BLOCK C		WELL #: 1		RRCID -> 143758	COMPL. DATE 12/20/1992	TOTAL DEPTH 5335	PERF. 2544	-		2580						
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
11	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-
01	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-

-----													
COCKRELL (STRAWN)		//CONT.//		19280	700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
MORGAN, G.W.-BLOCK A		WELL #:		4		RRCID ->	143759	COMPL. DATE	12/23/1992	TOTAL DEPTH	5180	PERF. 2735 - 2809	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
DIAMOND M #4				WELL #:		4	RRCID ->	146298	COMPL. DATE	07/30/1993	TOTAL DEPTH	2994	PERF. 2281 - 2786
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-		-0-	
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-		-0-	
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		-0-	
11	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2	N	-0-		-0-	
12	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	2	N	-0-		-0-	
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-		-0-	
-----													
DIAMOND M #3				WELL #:		3	RRCID ->	146299	COMPL. DATE	07/19/1993	TOTAL DEPTH	2664	PERF. 2342 - 2448
08	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2	N	-0-		-0-	
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-		-0-	
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-		-0-	
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-	
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		-0-	
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-		-0-	
-----													
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	
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-		-0-	
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-		-0-	
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-		-0-	
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-		-0-	
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-		-0-	
*01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-		-0-	
-----													
CATE, J.				WELL #:		2	RRCID ->	114817	COMPL. DATE	12/28/1984	TOTAL DEPTH	2687	PERF. 2245 - 2262
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-		-0-	
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	N	-0-		-0-	
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-		-0-	
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2	N	-0-		-0-	
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-		-0-	
*01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	N	-0-		-0-	
-----													
MISSION ENERGY INC.				570410									
EADS		WELL #:		1		RRCID ->	105790	COMPL. DATE	04/25/1983	TOTAL DEPTH	2270	PERF. 2233 - 2262	
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3	N	-0-		-0-	
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3	N	-0-		-0-	
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-		-0-	
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-		-0-	
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-		-0-	
*01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-		-0-	

COG (MARBLE FALLS)		//CONT.//		19340 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BROWN						
MISSION ENERGY INC.		//CONT.//		570410											
EADS		WELL #:		2	RRCID ->	124728	COMPL. DATE	02/02/1984	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2243 - 2268			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
EADS		WELL #:		3	RRCID ->	124729	COMPL. DATE	04/04/1984	TOTAL DEPTH	2777	PERF.	2244 - 2280			
08	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3				N	-0-			-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3				N	-0-			-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3				N	-0-			-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3				N	-0-			-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3				N	-0-			-0-
*01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3				N	-0-			-0-
COLEMAN (PALO PINTO, LO)				19480 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: COLEMAN						
K & W VANPELT COMPANY				448748											
STONE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	032252	COMPL. DATE	03/08/1961	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3121 - 3176			
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2				N	-0-			-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2				N	-0-			-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2				N	-0-			-0-
11	120 N	96	-0-	-24	-0-	96	2				N	-0-			-0-
12	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2				N	-0-			-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2				N	-0-			-0-
COLEMAN COUNTY REGULAR				19511 001	ASSOCIATED	49B			CNTY: COLEMAN						
BIG TIO, INC.				070709											
WEST, L.S.		WELL #:		2	RRCID ->	274409	COMPL. DATE	10/01/1961	TOTAL DEPTH	2920	PERF.	2856 - 2860			
08	0 Z	737	-0-	737	12973	735	2	2	9	N	2				52
09	0 Z	738	-0-	738	13711	735	2	3	9	N	3				55
10	0 Z	761	-0-	761	14472	758	2	3	9	N	3				58
11	0 Z	731	-0-	731	15203	728	2	3	9	N	3				61
12	0 Z	754	-0-	754	15957	752	2	2	9	N	2				63
01	0 Z	765	-0-	765	16722	763	2	2	9	N	2				65
BULLARD, ROBERT L.				106505					CNTY: COLEMAN						
BULLARD		WELL #:		1	RRCID ->	119332	COMPL. DATE	04/21/1982	TOTAL DEPTH	2635	PERF.	2288 - 2380			
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.				140622					CNTY: COLEMAN						
HARRIS, JOHN W.		WELL #:		1	RRCID ->	130841	COMPL. DATE	05/23/1989	TOTAL DEPTH	2675	PERF.	2232 - 2301			
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-			-0-
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-			-0-
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-			-0-
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-			-0-
12	4 #	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR		//CONT.//		19511 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN							
ERATZ INVESTMENTS INC.				253336										
CLAYTON		WELL #:		2	RRCID ->	145354	COMPL. DATE	04/04/1993	TOTAL DEPTH	3597	PERF.	3198 - 3202		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	161					N	NO RPT			-0-
-----														
HERRING, D OIL & GAS CO.				380148										
BISHOP-HILL		WELL #:		2	RRCID ->	175785	COMPL. DATE	11/25/1980	TOTAL DEPTH	1225	PERF.	N/A		
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
J.W.S.				427277										
POPE, J.T.		WELL #:		14	RRCID ->	104748	COMPL. DATE	02/21/1983	TOTAL DEPTH	1618	PERF.	1341 - 1347		
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BEAVER, JOHN SCOTT		WELL #:		1	RRCID ->	131241	COMPL. DATE	06/16/1980	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3042 - 3390		
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP				674803										
MCCARROLL		WELL #:		1	RRCID ->	187208	COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	2226 - 2296		
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MCCARROLL		WELL #:		2	RRCID ->	187210	COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	2262 - 2322		
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			539
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			539
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			539
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			539
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			539
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			539

-----															
COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN															
REDBANK OIL & GAS CO. 696666															
SMITH-MCKNIGHT WELL #: 1B RRCID -> 117890 COMPL. DATE 06/24/1985 TOTAL DEPTH 1426 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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															
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RICE DRILLING COMPANY 706685															
SMITH, O.B. WELL #: 2 RRCID -> 146296 COMPL. DATE 05/18/1977 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 2252 - 2275															
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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															
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----															
COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN															
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317															
GULLEY, MAYNARD WELL #: 1 RRCID -> 138743 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 3283 - 3293															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
-----															
TRANSCONTINENTAL SHALE L.L.C. 864798															
HALLMARK-KEEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 145353 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3196 - 3207															
-----															
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35
-----															
WCT LEASING CO. 888047															
WATSON, O. H. WELL #: 4 RRCID -> 100622 COMPL. DATE 05/18/1982 TOTAL DEPTH 1289 PERF. 1214 - 1222															
-----															
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WJH ENERGY, INC. 888225															
MCCLURE, J.E. WELL #: 5 RRCID -> 113908 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2270 - 2306															
-----															
08		93 #	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-			-0-
09		90 #	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-			-0-
10		93 #	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-			-0-
11		90 #	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-			-0-
12		74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
*01		75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
-----															
WELLS, J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 141037 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 2363 PERF. 2160 - 2228															
-----															
08		93 #	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-			285
09		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			285
10		86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			285
11		78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			285
12		85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			285
*01		85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			285
-----															
SWITZER, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 143043 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2143 - 2148															
-----															
08		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
09		30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-			-0-
10		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
11		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
12		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
*01		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-



-----																
COLEMAN COUNTY REGULAR		//CONT.//		19511 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN							
WJH ENERGY, INC.		//CONT.//		888225												
MCCLURE, J. E.		WELL #:		2	RRCID ->	151305	COMPL. DATE	07/18/1956	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
-----																
08		31 #	24	-0-	-7	-0-		24	2		N	-0-				-0-
09		30 #	23	-0-	-7	-0-		23	2		N	-0-				-0-
10		31 #	30	-0-	-1	-0-		30	2		N	-0-				-0-
11		30 #	27	-0-	-3	-0-		27	2		N	-0-				-0-
12		31 #	24	-0-	-7	-0-		24	2		N	-0-				-0-
01		31 #	25	-0-	-6	-0-		25	2		N	-0-				-0-
-----																
BOGGUS, J.L.		WELL #:		1	RRCID ->	163628	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2505	PERF.	2410 - 2418				
08		31 #	13	-0-	-18	-0-		13	2		N	-0-				194
09		14 #	13	-0-	-1	-0-		13	2		N	-0-				194
10		31 #	18	-0-	-13	-0-		18	2		N	-0-				194
11		16 R	16	-0-	-0-	-0-		16	2		N	-0-				194
12		17 R	17	-0-	-0-	-0-		17	2		N	-0-				194
01		31 #	25	-0-	-6	-0-		25	2		N	-0-				194
-----																
HISE		WELL #:		1	RRCID ->	239421	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	2307	PERF.	2276 - 2301				
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-
12		5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
HICKMAN, W.R.		WELL #:		2	RRCID ->	268091	COMPL. DATE	05/01/1993	TOTAL DEPTH	2292	PERF.	2267 - 2289				
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 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
12		3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
HISE		WELL #:		3	RRCID ->	275282	COMPL. DATE	01/12/1988	TOTAL DEPTH	2737	PERF.	2298 - 2322				
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-
12		5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
HISE		WELL #:		2	RRCID ->	275727	COMPL. DATE	07/25/1978	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2284 - 2324				
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-
12		5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
SWITZER, M.L.		WELL #:		4	RRCID ->	276185	COMPL. DATE	03/01/1979	TOTAL DEPTH	2391	PERF.	2230 - 2250				
08		248 #	33	-0-	-215	-0-		33	2		N	-0-				-0-
09		30 #	28	-0-	-2	-0-		28	2		N	-0-				-0-
10		36 R	36	-0-	-0-	-0-		36	2		N	-0-				-0-
11		33 R	33	-0-	-0-	-0-		33	2		N	-0-				-0-
12		33 R	33	-0-	-0-	-0-		33	2		N	-0-				-0-
*01		35 R	35	-0-	-0-	-0-		35	2		N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN  
 WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225  
 SWITZER, M.L. WELL #: 3 RRCID -> 277626 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2230 - 2318

M	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
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-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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

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
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			-0-
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3		N	-0-			-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3		N	-0-			-0-
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3		N	-0-			-0-
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-

-----

ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012  
 KING WELL #: 1 RRCID -> 253455 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2078 - 2093

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
08	341 N	285	-0-	-56	-0-	285	2		N	-0-			-0-
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
10	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	2		N	-0-			-0-
11	270 N	250	-0-	-20	-0-	250	2		N	-0-			-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
01	310 N	202	-0-	-108	-0-	202	2		N	-0-			-0-

-----

RAY WELL #: 1 RRCID -> 265313 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2083 - 2087

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
08	465 N	429	-0-	-36	-0-	429	2		N	-0-			-0-
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-			-0-
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			-0-
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-			-0-
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			-0-
*01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-			-0-

-----

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622  
 MOSELEY, C. M., -E- WELL #: 3 RRCID -> 020990 COMPL. DATE 05/08/1963 TOTAL DEPTH 1808 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----

CREEK ENERGY, INC. 188579  
 HAYNES, E. S. WELL #: 2 A RRCID -> 219832 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2190 PERF. 1396 - 1398

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
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-			-0-
*12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----												
COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
D.J. & T. ENERGY 196227												
COURSEY, E. C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 105185 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2856 - 2866												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	88
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	88
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	88
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	88
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	88
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	88
-----												
DEFORD, JOHN H., TRUSTEE 210000												
BAKER, C. D. WELL #: G 1 RRCID -> 017545 COMPL. DATE 06/17/1959 TOTAL DEPTH 339 PERF. 330 - 339												
-----												
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-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
DELRAY OIL, INC. 213275												
ELIZABETH EVANS ENTERPRISES WELL #: G 2 RRCID -> 120235 COMPL. DATE 12/26/1985 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 3009 - 3015												
-----												
08		124 N	64	-0-	-60	-0-	63 3	1 9		N	1	34
09		120 N	93	-0-	-27	-0-	92 3	1 9		N	1	35
10		93 N	72	-0-	-21	-0-	71 3	1 9		N	1	36
11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3			N	-0-	36
12		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3			N	-0-	36
01		62 N	49	-0-	-13	-0-	48 3	1 9		N	1	37
-----												
MCDANIELS, GUY A. WELL #: 7 RRCID -> 121299 COMPL. DATE 03/18/1986 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3502 - 3508												
-----												
08		310 N	218	-0-	-92	-0-	218 3			N	-0-	-0-
09		300 N	217	-0-	-83	-0-	217 3			N	-0-	-0-
10		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3			N	-0-	-0-
11		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3			N	-0-	-0-
12		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3			N	-0-	-0-
01		403 N	270	-0-	-133	-0-	270 3			N	-0-	-0-
-----												
RAY, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 158090 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 2962 - 2968												
-----												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		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												
-----												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

-----															
COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN															
DELRAY OIL, INC. //CONT.// 213275															
SNEED, TOM ET UX WELL #: 3 RRCID -> 186032 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 3394 - 3400															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		341 N	279	-0-	-62	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
09		300 N	274	-0-	-26	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-
10		300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
11		270 N	233	-0-	-37	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-
12		279 N	235	-0-	-44	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-
01		310 N	158	-0-	-152	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-

-----															
THOMPSON, EULA HALE "B" WELL #: 1 RRCID -> 201161 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2017 - 2023															
08		217 N	188	-0-	-29	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
09		210 N	134	-0-	-76	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
10		186 N	62	-0-	-124	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
11		180 N	117	-0-	-63	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
12		124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
*01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-

-----															
FAMILY TRUST B, THE 261290															
NOLEN, B. H., ET AL WELL #: 2 RRCID -> 017561 COMPL. DATE 09/20/1957 TOTAL DEPTH 2683 PERF. 2555 - 2620															
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----															
LOBSTEIN, WM. WELL #: 1 RRCID -> 032140 COMPL. DATE 11/15/1963 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2611 - 2620															
08		217 N	64	-0-	-153	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
09		94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----															
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875															
BURKETT, JIM WELL #: 1 RRCID -> 040953 COMPL. DATE 05/12/1952 TOTAL DEPTH 3337 PERF. N/A															
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

-----															
BURKETT, JIM WELL #: 2 RRCID -> 040954 COMPL. DATE 11/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3338 - 3356															
08		279 N	263	-0-	-16	-0-	-0-	263	2		Y	-0-			2
09		327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	326	2	1	9	Y	1		3
10		310 N	205	-0-	-105	-0-	-0-	203	2	2	9	Y	2		5
11		240 N	208	-0-	-32	-0-	-0-	205	2	3	9	Y	3	5 1	3
12		341 N	221	-0-	-120	-0-	-0-	215	2	6	9	Y	5		8
01		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-				Y	NO RPT			8

-----																
COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN																
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875																
LEA, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 061759 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1900 - 1910																
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----																
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 100322 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 3222 - 3252																
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-		177	2			N	-0-			-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-		139	2			N	-0-			-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-		148	2			N	-0-			-0-
11	150	N	136	-0-	-14	-0-		136	2			N	-0-			-0-
12	155	N	120	-0-	-35	-0-		120	2			N	-0-			-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-						N	NO RPT			-0-
-----																
NEFF WELL #: 1 RRCID -> 100323 COMPL. DATE 06/03/1978 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3228 - 3238																
08	558	N	496	-0-	-62	-0-		481	2	15	9	Y	14			127
09	540	N	512	-0-	-28	-0-		498	2	14	9	Y	13			140
10	465	N	427	-0-	-38	-0-		413	2	14	9	Y	13			153
11	480	N	439	-0-	-41	-0-		427	2	12	9	Y	11	124	1	40
12	527	N	437	-0-	-90	-0-		425	2	12	9	Y	11			51
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-						Y	NO RPT			51
-----																
NEFF WELL #: 3 RRCID -> 100326 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3208 - 3218																
08	496	N	435	-0-	-61	-0-		428	2	7	9	Y	6			37
09	480	N	450	-0-	-30	-0-		442	2	8	9	Y	7			44
10	403	N	375	-0-	-28	-0-		367	2	8	9	Y	7			51
11	420	N	385	-0-	-35	-0-		379	2	6	9	Y	5	42	1	14
12	465	N	385	-0-	-80	-0-		378	2	7	9	Y	6			20
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-						Y	NO RPT			20
-----																
COWAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 119454 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 3214 - 3224																
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-						N	28			150
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-						N	25			175
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-						N	26			201
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-		93	2	29	9	N	26			227
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-		81	2	15	9	N	14			241
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			241
-----																
COWAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 119455 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3242 - 3260																
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-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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																
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-		329	2	10	9	N	9			67
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-		293	2	10	9	N	9			76
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-		271	2	11	9	N	10			86
11	330	N	265	-0-	-65	-0-		257	2	8	9	N	7			93
12	310	N	205	-0-	-105	-0-		205	2			N	-0-			93
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-						N	NO RPT			93

-----													
COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN													
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875													
HENNDERSON, W. H. WELL #: 5 RRCID -> 201388 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3324 - 3353													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		279 N	272	-0-	-7	-0-	271 2	1 9	Y	1			37
09		300 N	236	-0-	-64	-0-	234 2	2 9	Y	2			39
10		310 N	198	-0-	-112	-0-	195 2	3 9	Y	3			42
11		270 N	167	-0-	-103	-0-	161 2	6 9	Y	5	7 1		40
12		248 N	162	-0-	-86	-0-	155 2	7 9	Y	6			46
01		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT			46
-----													
HENNDERSON, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 201389 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3285 - 3310													
08		682 N	680	-0-	-2	-0-	678 2	2 9	Y	2			17
09		720 N	587	-0-	-133	-0-	585 2	2 9	Y	2			19
10		744 N	495	-0-	-249	-0-	487 2	8 9	Y	7			26
11		660 N	413	-0-	-247	-0-	401 2	12 9	Y	11	17 1		20
12		620 N	405	-0-	-215	-0-	388 2	17 9	Y	15			35
01		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT			35
-----													
GASSIOT HOLDING CORPORATION 297082													
TAYLOR, F.W. WELL #: 9 RRCID -> 131769 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 957 - 959													
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-
12		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HARMS, VANCE N. 357560													
HARMS, VANCE WELL #: 1 RRCID -> 076588 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HAY CREEK INVESTMENTS, L.L.C. 368312													
FERGUSON WELL #: 11 RRCID -> 093743 COMPL. DATE 05/25/1981 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1053 - 1063													
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		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													
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----												
COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
HENDERSON, PLEAS HILBURN 377085												
HENDERSON, P. H. WELL #: 2A RRCID -> 092175 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 771 - 775												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
					(L)	(L)	CODE	CODE			CODE	
-----												
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-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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												
08		279 N	218	-0-	-61	-0-	218	2	N	-0-		-0-
09		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-		-0-
10		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-		-0-
11		210 N	156	-0-	-54	-0-	156	2	N	-0-		-0-
12		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-		-0-
01		186 N	20	-0-	-166	-0-	20	2	N	-0-		-0-
-----												
K-M OIL COMPANY, INC. 448857												
MORRIS -H- WELL #: 47B RRCID -> 267558 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2447 - 2474												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
KING ENERGY RESOURCES 465526												
BARR JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 068729 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH 3105 PERF. N/A												
08		124 N	86	-0-	-38	-0-	86	2	N	-0-		-0-
09		120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2	N	-0-		-0-
10		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-		-0-
11		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-		-0-
12		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-		-0-
*01		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-		-0-
-----												
CLARA ODESSA WELL #: 2 RRCID -> 070641 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 3205 PERF. N/A												
08		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-		-0-
09		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2	N	-0-		-0-
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-		-0-
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-
*01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-
-----												
ALEXANDER, N. WELL #: 1 RRCID -> 103414 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2686 - 2705												
08		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-		-0-
09		120 N	51	-0-	-69	-0-	51	2	N	-0-		-0-
10		217 N	176	-0-	-41	-0-	176	2	N	-0-		-0-
11		210 N	142	-0-	-68	-0-	142	2	N	-0-		-0-
12		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-		-0-
01		186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2	N	-0-		-0-

-----												
COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
KOLLAO PROPERTIES LLC 474275												
JONES, J. P. WELL #: 1 RRCID -> 133984 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 2054 PERF. 1580 - 1582												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----												
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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												
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
DIXIE LEE WELL #: 1 RRCID -> 189186 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 1718 PERF. 1622 - 1628												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	120				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	120				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	120				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	120				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	120				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	120				N	NO RPT	-0-
-----												
LEE, DIXIE WELL #: 4 RRCID -> 199773 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 1701 PERF. 1620 - 1624												
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741												
HALL WELL #: 1 RRCID -> 176299 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2179 - 2182												
08	496	N	141	-0-	-355	-0-	141	2		N	-0-	140
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-	140
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	437	2	7 9	N	6	146
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-	146
12	496	N	318	-0-	-178	-0-	311	2	7 9	N	6	15
01	434	N	345	-0-	-89	-0-	325	2	20 9	N	18	33
-----												
MCCLATCHEY, JOHN P 540185												
MCCLATCHEY, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 059556 COMPL. DATE 06/12/1974 TOTAL DEPTH 775 PERF. N/A												
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-



OIL AND GAS DIVISION

-----															
COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN															
MID-CON ENERGY OPERATING, LLC 564673															
PAYNE, S. N. WELL #: 6 RRCID -> 085384 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3048 - 3054															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
-----															
PLACE OIL AND GAS CO. 667700															
KING, RAYE WELL #: 3 RRCID -> 213653 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3285 - 3289															
-----															
08		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
10		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
*12		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
*01		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-
-----															
HERRING, E. DALE WELL #: 4 RRCID -> 222150 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3372 - 3377															
-----															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
RICE DRILLING COMPANY 706685															
MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 081043 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 1180 PERF. 1130 - 1135															
-----															
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-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		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															
-----															
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-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		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															
-----															
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-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		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												
SCHRADER, E.A.			WELL #:		3	RRCID -> 125241		COMPL. DATE 02/05/1983		TOTAL DEPTH	1459	PERF. 1418 - 1425					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
-----																	
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
RICE, LORENE			WELL #:		4	RRCID -> 125242		COMPL. DATE 08/02/1984		TOTAL DEPTH	952	PERF. 923 - 932					
08	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SCHMID PROPERTIES, INC.			WELL #:		28	RRCID -> 018061		COMPL. DATE 10/17/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2481 - 2483					
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	1			N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	1			N	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	1			N	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	1			N	-0-					-0-
*12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SMITH, DONNIE D. BROWN, SALLIE			WELL #:		3	RRCID -> 075877		COMPL. DATE 10/28/1977		TOTAL DEPTH	3515	PERF. N/A					
*07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
*08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
*09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
*10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
*11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
*12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BROWN, SALLIE			WELL #:		2	RRCID -> 075879		COMPL. DATE 09/30/1977		TOTAL DEPTH	3505	PERF. N/A					
*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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.			WELL #:		1	RRCID -> 100795		COMPL. DATE 12/15/1981		TOTAL DEPTH	4357	PERF. 3616 - 3620					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN					
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.		//CONT.//		828317								
HUDSON		WELL #:		4A	RRCID -> 163120	COMPL. DATE 06/13/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	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
08	186 N	32	-0-	-154	-0-	32 2		N	-0-			57
09	150 N	5	-0-	-145	-0-	5 2		N	-0-			57
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			57
11	30 N		-0-	-30	-0-			N	-0-			57
12	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
-----												
TERRY, E. G.		WELL #:		843907	RRCID -> 129043	COMPL. DATE 06/01/1988	TOTAL DEPTH	876	PERF.	819	-	824
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TRANSCONTINENTAL SHALE L.L.C.		WELL #:		864798	RRCID -> 101308	COMPL. DATE 07/10/1982	TOTAL DEPTH	3483	PERF.	3160	-	3174
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WJH ENERGY, INC.		WELL #:		888225	RRCID -> 052619	COMPL. DATE 03/27/1972	TOTAL DEPTH	1526	PERF.	N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----															
COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN															
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 8882225															
HICKMAN, IDA R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 053950 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 2240 - 2282															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
-----															
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
HICKMAN, W. R. WELL #: 1 X RRCID -> 054483 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2250 - 2290															
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
HERRING VERNON WELL #: 1 A RRCID -> 070174 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2178 - 2188															
08		10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-			-0-
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
10		10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-			-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
*01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
-----															
J. L. BOGGUS WELL #: 2 RRCID -> 070613 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-			-0-
09		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-			-0-
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
11		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
*01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
-----															
BAUGH, D. S. WELL #: 2 RRCID -> 072971 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 1425 PERF. N/A															
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		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
12		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			-0-
-----															
SWITZER, M.L. WELL #: 5 RRCID -> 081984 COMPL. DATE 03/30/1979 TOTAL DEPTH 14461 PERF. 1402 - 1408															
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
09		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-			-0-
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
*01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
-----															
GARRETT, G.W. WELL #: 1 RRCID -> 086586 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 1585 PERF. 1134 - 1137															
08		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-			-0-
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
10		10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-			-0-
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
*01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
 WJH ENERGY, INC. //CONT.// 8882225  
 ROY D. GOLSTON CDC WELL #: 4 RRCID -> 092996 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 1485 PERF. 1403 - 1407

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-			-0-
09		30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	25	-0-	25	25	25 2		N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	23	-0-	23	48	23 2		N	-0-			-0-
12		73 N	25	-0-	-48	-0-	25 2		N	-0-			-0-
*01		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			-0-

DICK STACY BAUGH WELL #: 3 RRCID -> 098450 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 1379 PERF. 1338 - 1342

08		124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2		N	-0-			-0-
09		120 N	104	-0-	-16	-0-	104 2		N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	138	-0-	138	138	138 2		N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	124	-0-	124	262	124 2		N	-0-			-0-
12		373 N	111	-0-	-262	-0-	111 2		N	-0-			-0-
*01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-

RICHMOND, W.J. WELL #: 3 RRCID -> 114547 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2268 - 2284

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POWELL, GARLAND "A" WELL #: 2 RRCID -> 114903 COMPL. DATE 07/14/1980 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2262 - 2294

08		62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2		N	-0-			378
09		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			378
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			378
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			378
12		62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2		N	-0-			378
01		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-			378

HICKMAN, IDA R. WELL #: 3 RRCID -> 132320 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2224 - 2274

08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WINDOW OPERATING CO., THE WATSON WELL #: 7 RRCID -> 130887 COMPL. DATE 05/20/1989 TOTAL DEPTH 2232 PERF. 1816 - 1822

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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
WINDOW OPERATING CO., THE		//CONT.//		931621				TOTAL DEPTH	2230	PERF.	1811 - 1820			
BOWERS		WELL #:		4	RRCID ->	191927	COMPL. DATE	07/18/2002						
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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

COLLINS (CONGL.)				19690 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND						
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012				TOTAL DEPTH	3520	PERF.	3017 - 3024			
COLLINS		WELL #:		1 C	RRCID ->	134165	COMPL. DATE	04/02/1990						
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-			-0-
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-			-0-
10	899 N	133	-0-	-766	-0-	133	2			N	-0-			-0-
11	510 N	1	-0-	-509	-0-	1	1			N	-0-			-0-
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-			-0-
*01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-			-0-

  

COMANCHE COUNTY REGULAR				19872 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: COMANCHE						
ABX OIL & GAS, INC.				003646				TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2730 - 2740			
MOHON, C. L. JR.		WELL #:		1	RRCID ->	174273	COMPL. DATE	02/05/1998						
08	465 #	227	-0-	-238	-0-	227	1			N	-0-			-0-
09	450 #	31	-0-	-419	-0-	31	2			N	-0-			-0-
10	403 #	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-			-0-
11	390 #	334	-0-	-56	-0-	334	2			N	-0-			-0-
12	341 #	210	-0-	-131	-0-	210	2			N	-0-			-0-
01	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

  

ALFORD, GRADY S.				012455				TOTAL DEPTH	3280	PERF.	2820 - 2828			
ALFORD, M C		WELL #:		1	RRCID ->	088135	COMPL. DATE	09/01/1979						
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012				TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2885 - 2896			
FAGAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	274276	COMPL. DATE	08/12/2014						
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-
12	1891	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

SOLOMON				WELL #:	2	RRCID ->	275568	COMPL. DATE	08/21/2014	TOTAL DEPTH	2790	PERF.	2732 - 2756	
08	1860	1	-0-	-1859	-0-	1	1			N	-0-			-0-
09	1800	1	-0-	-1799	-0-	1	1			N	-0-			-0-
10	1860	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-			-0-
11	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
12	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
01	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-

COMANCHE COUNTY REGULAR		//CONT.//		19872 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE					
ARNOT OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		033012								
JOHNSON-RUSH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	277055	COMPL. DATE	12/13/2014	TOTAL DEPTH	3592	PERF.	3226 - 3234
M	O	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	AMT	BALANCE
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11		11
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3		14
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4		18

COLLINS, ROLAND				168714								
SIMPSON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	106445	COMPL. DATE	06/04/1982	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2720 - 2836
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DMV PIPELINE LLC				221580								
TURNER		WELL #:		2	RRCID ->	119336	COMPL. DATE	08/10/1984	TOTAL DEPTH	2822	PERF.	2580 - 2775
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	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
08	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-		65
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		65
10	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-		65
11	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-		65
*12	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-		65
01	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-		65

REBEIRO		WELL #:		2	RRCID ->	242525	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3190	PERF.	2877 - 2884
08	15 #	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-		-0-
09	15 #	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-		-0-
10	15 #	4	-0-	-11	-0-	4	2		N	-0-		-0-
11	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-		-0-
*12	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-		-0-
01	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-		-0-

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	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
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC				587110			TOTAL DEPTH 3450			PERF. 3298	- 3362
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: E 2	RRCID -> 227482	COMPL. DATE 12/07/2006					
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-		-0-
*01	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: E 1	RRCID -> 253328	COMPL. DATE 03/18/2007	TOTAL DEPTH 3538	PERF. 3412	- 3432		
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	-0-	-0-	-0-	10133			N	-0-		-0-
12	0 W	118	-0-	118	10251	118 3		N	-0-		-0-
01	0 W	134	-0-	134	10385	134 3		N	-0-		-0-

MORRIS, WILLIAM T.				588616			TOTAL DEPTH 2856			PERF. 2801	- 2809
EISENRIICH-WALDRON				WELL #: 1	RRCID -> 112975	COMPL. DATE 04/01/1979					
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543			TOTAL DEPTH 3300			PERF. 2802	- 2810
MCDANIEL, C.D.				WELL #: 1	RRCID -> 086264	COMPL. DATE 12/11/1979					
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44
PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2009											

SO OPERATING COMPANY				800281			TOTAL DEPTH 3532			PERF. 2900	- 2910
WHITE, LARRY				WELL #: 1	RRCID -> 121688	COMPL. DATE N/A					
08	248 #	199	-0-	-49	-0-	199 3		N	-0-		-0-
09	240 #	194	-0-	-46	-0-	194 3		N	-0-		-0-
10	248 #	203	-0-	-45	-0-	203 3		N	-0-		-0-
11	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-		-0-
12	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-		-0-
01	217 #	205	-0-	-12	-0-	205 3		N	-0-		-0-



COMANCHE COUNTY REGULAR //CONT.// 19872 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE  
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750  
SHIPPS WELL #: 1 RRCID -> 184184 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2701 - 2726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	914 R	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
09	906 R	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
10	1023 #	958	-0-	-65	-0-	958	2			N	-0-					-0-
11	990 #	867	-0-	-123	-0-	867	2			N	-0-					-0-
12	1023 #	831	-0-	-192	-0-	831	2			N	-0-					-0-
*01	961 #	797	-0-	-164	-0-	797	2			N	-0-					-0-

TORCH OPERATING LLC 862620  
CLARK, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 227128 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 3092 - 3120

08	1460 R	1460	-0-	-0-	-0-	73	1	1387	2	N	-0-					47
09	1235 R	1235	-0-	-0-	-0-	63	1	1172	2	N	-0-					47
10	682 #	297	-0-	-385	-0-	14	1	283	2	N	-0-					47
11	1410 #	643	-0-	-767	-0-	33	1	610	2	N	-0-					47
12	1457 #	1333	-0-	-124	-0-	71	1	1262	2	N	-0-					47
01	1457 #	1132	-0-	-325	-0-	61	1	1071	2	N	-0-					47

VAUGHAN, TERRY L. 883382  
WALLIS, T. U. WELL #: 1 RRCID -> 110801 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2850 - 2854

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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-					15
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					15
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					15
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					15
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					15

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

08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
11	240 N	205	-0-	-35	-0-	205	2			N	-0-					-0-
12	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-
01	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-

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	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
08	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	2	N	-0-	-0-	-0-
09	60 #	44	-0-	-16	-0-	44	2	N	-0-	-0-	-0-
10	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-	-0-	-0-
11	60 #	42	-0-	-18	-0-	42	2	N	-0-	-0-	-0-
12	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-	-0-	-0-
01	93 #	45	-0-	-48	-0-	45	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
NEWELL, W.P. "B"		WELL #: 42		RRCID -> 211355		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 1590		PERF. 1537 - 1540	
08	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	2	N	-0-	-0-	-0-
09	60 #	44	-0-	-16	-0-	44	2	N	-0-	-0-	-0-
10	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-	-0-	-0-
11	60 #	43	-0-	-17	-0-	43	2	N	-0-	-0-	-0-
12	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-	-0-	-0-
01	93 #	46	-0-	-47	-0-	46	2	N	-0-	-0-	-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	
08	0	488	-0-	488	3158	488	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	449	-0-	449	3607	449	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	380	-0-	380	3987	380	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	269	-0-	269	4256	269	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	1612	202	-0-	-1410	2846	202	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	1612	162	-0-	-1450	1396	162	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
COOK RANCH 85WS		WELL #: 89		RRCID -> 277651		COMPL. DATE 04/04/2015		TOTAL DEPTH 1532		PERF. 1450 - 1476	
*08	1612	468	-0-	-1144	-0-	468	3	N	-0-	-0-	-0-
*09	1560	431	-0-	-1129	-0-	431	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	1612	366	-0-	-1246	-0-	366	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	1560	259	-0-	-1301	-0-	259	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	1612	194	-0-	-1418	-0-	194	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	465 #	155	-0-	-310	-0-	155	3	N	-0-	-0-	-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	
08	868 #	867	-0-	-1	-0-	867	3	N	-0-	-0-	-0-
09	843 R	843	-0-	-0-	-0-	843	3	N	-0-	-0-	-0-
10	902 R	902	-0-	-0-	-0-	902	3	N	-0-	-0-	-0-
11	882 R	882	-0-	-0-	-0-	882	3	N	-0-	-0-	-0-
12	868 #	82	-0-	-786	-0-	82	3	N	-0-	-0-	-0-
01	899 #	886	-0-	-13	-0-	886	3	N	-0-	-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	
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-	-0-	-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-	-0-	-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-	-0-	-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-	-0-	-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-	-0-	-0-
01	15 N	13	-0-	-2	-0-	13	2	N	-0-	-0-	-0-

CORBETT (CONGL, MID PETEX) CAMPBELL, RUTHY UNIT		20560 105 659782		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
WELL #:		2		RRCID -> 236453		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 4210		PERF. 4078 - 4082	
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
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	474 2	4 9	N	4		44
09	540 N	436	-0-	-104	-0-	429 2	7 9	N	6		50
10	372 N	240	-0-	-132	-0-	236 2	4 9	N	4		54
11	450 N	430	-0-	-20	-0-	422 2	8 9	N	7		61
12	465 N	444	-0-	-21	-0-	432 2	12 9	N	11	45 1	27
*01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	435 2	8 9	N	7		34

SKY RESOURCES, INC. BURGESS -B-		786408		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
WELL #:		1		RRCID -> 262824		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3624 - 3630	
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	125 3	32 9	N	29		183
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	265 3	12 9	N	11	160 1	34
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	220 3	20 9	N	18		52
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	63 3	39 9	N	35	5 8	82
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	204 3	36 9	N	33		115
*01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	129 3	47 9	N	43		158

CORBETT (DUFFER) SKY RESOURCES, INC. CORBETT, ROY		20560 400 786408		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
WELL #:		5		RRCID -> 097879		COMPL. DATE 02/08/1982		TOTAL DEPTH 4761		PERF. 4148 - 4156	
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-		-0-
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-		-0-
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3		N	-0-		-0-
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3		N	-0-		-0-
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3		N	-0-		-0-
*01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-		-0-

COSCO (CONGLOMERATE) CUMMING COMPANY, INC. THE LONG, C. B. "73"		20863 075 194204		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
WELL #:		2		RRCID -> 162455		COMPL. DATE 02/19/1997		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3945 - 3953	
08	651 N	642	-0-	-9	-0-	642 2		N	-0-		-0-
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2		N	-0-		-0-
10	620 N	560	-0-	-60	-0-	560 2		N	-0-		-0-
11	630 N	599	-0-	-31	-0-	599 2		N	-0-		-0-
*12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LONG, C. B. "73"		WELL #:		5		RRCID -> 228930		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3908 - 3920	
08	868 X	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-		-0-		
09	840 X	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-		-0-		
10	868 X	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-		-0-		
11	840 X	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-		-0-		
12	868 X	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-		-0-		
01	0 X	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	
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-		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

COSTELLO (BIG SALINE)		20904 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC.		082968										
CARTER, MATTYE LOUISE		WELL #: 2		RRCID -> 065422		COMPL. DATE 11/04/1975		TOTAL DEPTH 4175 PERF. 4066 - 4074				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-			-0-
09		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	N	-0-			-0-
10		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-			-0-
11		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2	N	-0-			-0-
*12		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE		194204		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
COSTELLO, M. B.		WELL #: 1		RRCID -> 041411		COMPL. DATE 10/18/1966		TOTAL DEPTH 4189 PERF. N/A				
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			88
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			88
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			88
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			88
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			88
01	P&A COND	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			88
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2009												

COSTELLO NW. (BIG SALINE)		20910 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
TOWER RESOURCES INC		862857				49B						
REAGAN, M. L.		WELL #: 1		RRCID -> 101005		COMPL. DATE 02/12/1974		TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3952 - 3962				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-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				
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

REAGAN "14"		WELL #: 10		RRCID -> 210217		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 5483 PERF. N/A				
08	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

REAGAN "14"		WELL #: 3		RRCID -> 210811		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 4274 PERF. 3778 - 3796				
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

COSTELLO, NW. (4000)		//CONT.//		20910 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005								
REAGAN "14"		WELL #:		9	RRCID ->	211312	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	4058	PERF.	3810 - 3862
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
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2		N	-0-			-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-			-0-
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	43 2		N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-
01	62 N	25	-0-	-37	-0-	25 2		N	-0-			-0-

REAGAN A-23		WELL #:		1	RRCID ->	211316	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3590 - 3640
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-			58
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			58
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			58
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-			58
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-			58
*01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-			58

REAGAN A-23		WELL #:		2	RRCID ->	211317	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	4340	PERF.	3557 - 3645
08	527 N	390	-0-	-137	-0-	390 2		N	-0-			-0-
09	510 N	489	-0-	-21	-0-	489 2		N	-0-			-0-
10	496 N	466	-0-	-30	-0-	466 2		N	-0-			-0-
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-			-0-
12	496 N	472	-0-	-24	-0-	472 2		N	-0-			-0-
01	465 N	456	-0-	-9	-0-	456 2		N	-0-			-0-

TOWER RESOURCES INC		862857		CUMMING-REAGAN "11"		WELL #:	2	RRCID ->	171288	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3656 - 3660
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-			
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-			-0-			
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			-0-			
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-			-0-			
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-			-0-			
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-			-0-			

CUMMING-REAGAN "11"		WELL #:		3	RRCID ->	171907	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3944 - 3962
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-			-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-			-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-			-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-
12	93 N	40	-0-	-53	-0-	40 3		N	-0-			-0-
01	93 N	63	-0-	-30	-0-	63 3		N	-0-			-0-

REAGAN		WELL #:		3011	RRCID ->	173130	COMPL. DATE	01/26/1999	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	N/A
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-			18
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-			-0-
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-			-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-			-0-
12	124 N	85	-0-	-39	-0-	85 3		N	-0-			-0-
01	124 N	91	-0-	-33	-0-	91 3		N	-0-			-0-

-----  
 COSTELLO, NW. (4000) //CONT.// 20910 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 TOWER RESOURCES INC //CONT.// 862857  
 REAGAN WELL #: 4011 RRCID -> 173131 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2496 - 2516  
 -----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3		N	-0-			-0-
09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3		N	-0-			-0-
10	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3		N	-0-			-0-
11	2100 X	757	-0-	-1343	-0-	757	3		N	-0-			-0-
12	1054 N	656	-0-	-398	-0-	656	3		N	-0-			-0-
01	1023 N	696	-0-	-327	-0-	696	3		N	-0-			-0-

-----  
 YEATS WELL #: 1 RRCID -> 176075 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3982 - 3988  
 -----

08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-			-0-
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-			-0-
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			-0-
12	465 N	280	-0-	-185	-0-	280	3		N	-0-			-0-
01	434 N	298	-0-	-136	-0-	298	3		N	-0-			-0-

-----  
 REAGAN WELL #: 5011 RRCID -> 176357 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 3874 - 3880  
 -----

08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			-0-

-----  
 YEATS WELL #: 2 RRCID -> 177439 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3857 - 3868  
 -----

08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	163	3	35 9	N	32			180
09	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3		N	-0-			-0-
10	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3		N	-0-			-0-
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3		N	-0-			-0-
12	961 N	596	-0-	-365	-0-	596	3		N	-0-			-0-
01	930 N	633	-0-	-297	-0-	633	3		N	-0-			-0-

-----  
 CUMMING-REAGAN "11" WELL #: 1 RRCID -> 213098 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3805 - 3813  
 -----

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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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  
 -----

08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			30
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			30
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			30
11	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2		N	-0-			30
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			30
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			30

COYLE (MARBLE FALLS) 21395 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690  
HOWARD, R R WELL #: 3 RRCID -> 091422 COMPL. DATE 07/03/1991 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4678 - 4855

M	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
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRARUTH (STRAWN) 21550 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FISHER  
LODI OPERATING COMPANY LLC 505336  
HILL-TERRY-1E WELL #: 1 RRCID -> 232840 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5638 - 5654

M	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
08	663	X	663	-0-	-0-	-0-	637	2	26	9	N	24					194
09	270	X	76	-0-	-194	-0-	70	2	6	9	N	5	157	1			42
10	426	X	426	-0-	-0-	-0-	415	2	11	9	N	10					52
11	630	X	49	-0-	-581	-0-	40	2	9	9	N	8					60
12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					60
01	651	X	196	-0-	-455	-0-	196	2			N	-0-					60

RODESSA OPERATING COMPANY 723592  
HILL-JONES 2 WELL #: 1 RRCID -> 229277 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 5640 - 5850

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

CRAVER (CONGLOMERATE) 21570 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
BAJA PRODUCTION 044650  
SPINLER, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127011 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4881 - 4886

M	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
08	14B2	EXT	404	-0-	404	404	404	3			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	325	-0-	325	729	325	3			N	-0-					-0-
10	1252	X	523	-0-	-729	-0-	523	3			N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD (BEND CONGLOMERATE) 21587 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. 082968  
WOLF DEN WELL #: 1 RRCID -> 170123 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 4231 PERF. 4062 - 4110

M	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
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
*12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
01	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

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD (MARBLE FALLS)		21587 600		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #: 7		RRCID -> 164292		COMPL. DATE 01/05/1988		TOTAL DEPTH 3365		PERF. 3170 - 3180	
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	
08	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	2	N	-0-			-0-	
09	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-			-0-	
10	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-			-0-	
11	120 #	109	-0-	-11	-0-	109	2	N	-0-			-0-	
12	155 #	122	-0-	-33	-0-	122	2	N	-0-			-0-	
01	155 #	123	-0-	-32	-0-	123	2	N	-0-			-0-	
-----													
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741		WELL #: 1		RRCID -> 098512		COMPL. DATE 09/01/1981		TOTAL DEPTH 3524		PERF. 3069 - 3077	
08	186 #	158	-0-	-28	-0-	158	2	N	-0-			45	
09	210 #	172	-0-	-38	-0-	172	2	N	-0-			45	
10	217 #	194	-0-	-23	-0-	194	2	N	-0-			45	
11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			45	
12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			45	
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			45	
-----													
SCOTT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 128457		COMPL. DATE 09/01/1988		TOTAL DEPTH 3654		PERF. 3112 - 3146			
08	186 #	182	-0-	-4	-0-	179	2	3 9	N	3		72	
09	180 #	47	-0-	-133	-0-	45	2	2 9	N	2		74	
10	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		74	
11	180 #	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-		74	
12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		74	
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		74	
-----													
JONES HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 128652		COMPL. DATE 09/28/1988		TOTAL DEPTH 3610		PERF. 3058 - 3082			
08	496 #	429	-0-	-67	-0-	429	2		N	-0-		115	
09	420 #	394	-0-	-26	-0-	392	2	2 9	N	2		117	
10	434 #	407	-0-	-27	-0-	403	2	4 9	N	4		121	
11	420 #	382	-0-	-38	-0-	382	2		N	-0-		121	
12	434 #	379	-0-	-55	-0-	379	2		N	-0-	106 1	15	
01	434 #	365	-0-	-69	-0-	346	2	19 9	N	17		32	
-----													
ENSERCH		WELL #: 3		RRCID -> 128857		COMPL. DATE 10/21/1988		TOTAL DEPTH 3620		PERF. 3130 - 3160			
08	248 #	218	-0-	-30	-0-	217	2	1 9	N	1		50	
09	210 #	67	-0-	-143	-0-	65	2	2 9	N	2		52	
10	217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		52	
11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-		52	
12	217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-	27 1	25	
01	217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		25	
-----													
BROWN-CALVERT		WELL #: 1		RRCID -> 128880		COMPL. DATE 09/28/1988		TOTAL DEPTH 3619		PERF. 3082 - 3102			
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				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-	

PLUGGED AND ABANDONED 04/30/2014 - P&A 04/30/14



CRAWFORD (MARBLE FALLS)		//CONT.//		21587 600	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
RED GAP OIL & GAS LLC				697026										
R & B LOVE		WELL #:		1	RRCID ->	120969	COMPL. DATE	02/18/1986	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3086 - 3102		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NOTES		WELL #:		2	RRCID ->	127622	COMPL. DATE	05/09/1988	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3018 - 3038		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOVE-VEALE		WELL #:		1	RRCID ->	128076	COMPL. DATE	07/11/1988	TOTAL DEPTH	3641	PERF.	3024 - 3060		
08	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-			-0-
09	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-			-0-
10	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-			-0-
11	240 #	123	-0-	-117	-0-	123	3			N	-0-			-0-
12	248 #	152	-0-	-96	-0-	152	3			N	-0-			-0-
01	248 #	90	-0-	-158	-0-	90	3			N	-0-			-0-

NOTES		WELL #:		1	RRCID ->	129162	COMPL. DATE	10/31/1988	TOTAL DEPTH	3419	PERF.	3086 - 3118		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIERRA OIL COMPANY		780219		WELL #:		RRCID ->	128337	COMPL. DATE	08/28/1988	TOTAL DEPTH	3640	PERF.	3114 - 3144
ENSERCH													
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		26
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		26
PLUGGED AND ABANDONED 07/07/2006													

CRESCENT MOON (GARDNER)		21662 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN								
FORTUNA EXPLORATION, INC.		278703												
BATES		WELL #:		1	RRCID ->	108551	COMPL. DATE	12/02/1983	TOTAL DEPTH	4507	PERF.	3578 - 3482		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CRISWELL, N. (MISSISSIPPIAN) 21750 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 POTEAU OIL CO. 671904  
 CRISWELL WELL #: 1 RRCID -> 194209 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 4957 PERF. 3085 - 3166

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

CROSS PLAINS, N. (CADDO, UPPER) 21844 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN  
 PITCOCK, INC. 665870  
 SALMON, R. WELL #: 1 RRCID -> 146094 COMPL. DATE 06/25/1993 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2857 - 2893

08	279 N	260	-0-	-19	-0-	46	1	214	2	N	-0-				-0-
09	300 N	264	-0-	-36	-0-	47	1	217	2	N	-0-				-0-
10	279 N	255	-0-	-24	-0-	44	1	211	2	N	-0-				-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	42	1	206	2	N	-0-				-0-
12	279 N	231	-0-	-48	-0-	48	1	183	2	N	-0-				-0-
01	248 N	236	-0-	-12	-0-	46	1	190	2	N	-0-				-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750  
 MEADOR WELL #: 1 RRCID -> 148788 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2749 - 2754

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	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

08	3655 R	3655	-0-	-0-	-0-	3655	3			N	-0-				-0-
09	2430 R	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-				-0-
10	3186 R	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-				-0-
11	3540 #	2108	-0-	-1432	-0-	2108	3			N	-0-				-0-
12	3658 #	3257	-0-	-401	-0-	3257	3			N	-0-				-0-
01	3658 #	3103	-0-	-555	-0-	3103	3			N	-0-				-0-

RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC. 735231  
 A B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147835 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 4006 - 4036

08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-				41
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-				41
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-				41
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-				41
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-				41
01	651 N	646	-0-	-5	-0-	646	2			N	-0-				41

CRYSTAL FALLS (CONGL. 4100)		//CONT.//		22114 250	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
SAFARI RESOURCES, LLC				743194										
BROWN, R. A.				WELL #:	2	RRCID ->	143606	COMPL. DATE	06/05/1998	TOTAL DEPTH	4521	PERF.	4008 - 4014	
M	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
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CRYSTAL FALLS, EAST (CADD)				22120 300	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP.				803490										
ROBERTSON				WELL #:	1	RRCID ->	144070	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3408	PERF.	3319 - 3322	
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)				22211 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563										
JACKSON RANCH "C"				WELL #:	1	RRCID ->	190626	COMPL. DATE	08/09/2002	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	3923 - 3926	
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-			-0-
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			-0-
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			-0-
11	450 N	235	-0-	-215	-0-	235	2			N	-0-			-0-
12	279 N	119	-0-	-160	-0-	119	2			N	-0-			-0-
01	310 N	20	-0-	-290	-0-	20	2			N	-0-			-0-

STUART, J. N. "B"				WELL #:	36	RRCID ->	245324	COMPL. DATE	09/28/2008	TOTAL DEPTH	4148	PERF.	3441 - 3449	
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			-0-
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-			-0-
10	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-			-0-
11	120 N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-			-0-
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-			-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-			-0-

DALLAS PRODUCTION, INC.				197690				CNTY: PALO PINTO						
IONI CREEK 60				WELL #:	6U	RRCID ->	153742	COMPL. DATE	03/26/1995	TOTAL DEPTH	3940	PERF.	3685 - 3690	
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.// 197690										
IONI CREEK 55		WELL #: 2		RRCID -> 157222		COMPL. DATE 12/15/1995		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3678 - 3698				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	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
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-			-0-
09	90 N	36	-0-	-54	-0-	36 3		N	-0-			-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-			-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45 3		N	-0-			-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-			-0-
01	62 N	32	-0-	-30	-0-	32 3		N	-0-			-0-

HILLTOP		WELL #: 1		RRCID -> 157223		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3796 - 3808				
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-			-0-
09	90 N	68	-0-	-22	-0-	68 3		N	-0-			-0-
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 3		N	-0-			-0-
11	90 N	65	-0-	-25	-0-	65 3		N	-0-			-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3		N	-0-			-0-
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3		N	-0-			-0-

STUART 55		WELL #: 4		RRCID -> 175833		COMPL. DATE 01/21/2000		TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3842 - 3850				
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-			-0-
09	60 N	27	-0-	-33	-0-	27 3		N	-0-			-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-			-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-			-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-			-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-			-0-

HILLTOP		WELL #: 2		RRCID -> 180022		COMPL. DATE 04/24/1997		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3962 - 3978				
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 3		N	-0-			-0-
10	93 N	66	-0-	-27	-0-	66 3		N	-0-			-0-
11	90 N	57	-0-	-33	-0-	57 3		N	-0-			-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3		N	-0-			-0-
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 3		N	-0-			-0-

IONI CREEK 60		WELL #: 12L		RRCID -> 211061		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3788 - 3802				
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-			1
09	120 N	87	-0-	-33	-0-	87 3		N	-0-			1
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	96 3		N	-0-			1
11	120 N	82	-0-	-38	-0-	82 3		N	-0-			1
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-			1
*01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-			1

DELTA OIL & GAS LTD.		213703		RRCID -> 155323		COMPL. DATE 06/30/1995		TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3874 - 3894				
LINK "K"		WELL #: 1										
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-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/10/2015 - PLUGGED 12/10/15

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
LINK "O"		WELL #: 1		RRCID -> 159138		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 4174 PERF. 3902 - 3906			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
LINK NW-52		WELL #: 3		RRCID -> 175338		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 4263 PERF. 3901 - 3909			
08	868 N	737	-0-	-131	-0-	737	3	N	-0-		-0-
09	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3	N	-0-		-0-
10	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3	N	-0-		-0-
11	720 N	716	-0-	-4	-0-	716	3	N	-0-		-0-
12	899 N	26	-0-	-873	-0-	26	3	N	-0-		-0-
*01	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1057	3	19 9 N	17		17
-----											
JACKSON RANCH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 193561		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3823 - 3832			
08	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	3	Y	-0-		-0-
09	2760 X	2684	-0-	-76	-0-	2684	3	Y	-0-		-0-
10	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	3	Y	-0-		-0-
11	3420 X	2944	-0-	-476	-0-	2944	3	Y	-0-		-0-
12	3534 X	2485	-0-	-1049	-0-	2485	3	Y	-0-		-0-
01	3534 X	3124	-0-	-410	-0-	3124	3	Y	-0-		-0-
-----											
JACKSON RANCH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 200562		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3610 - 3622			
08	1364 N	1274	-0-	-90	-0-	1274	3	Y	-0-		-0-
09	1320 N	1201	-0-	-119	-0-	1201	3	Y	-0-		-0-
10	1333 N	1241	-0-	-92	-0-	1241	3	Y	-0-		-0-
11	1230 N	1198	-0-	-32	-0-	1198	3	Y	-0-		-0-
12	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3	Y	-0-		-0-
01	1240 N	932	-0-	-308	-0-	932	3	Y	-0-		-0-
-----											
LINK "R"		WELL #: 1		RRCID -> 218881		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3901 - 3905			
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3	N	-0-		58
09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3	N	-0-		58
10	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3	N	-0-		58
11	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3	N	-0-		58
12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3	N	-0-		58
*01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3	N	-0-		58
-----											
LINK NW-52		WELL #: 2		RRCID -> 219659		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3924 - 3928			
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	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
-----											
JACKSON RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 221647		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 4407 PERF. 3879 - 3885			
08	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3	N	-0-		-0-
09	1560 N	1552	-0-	-8	-0-	1552	3	N	-0-		-0-
10	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3	N	-0-		-0-
11	1590 N	1410	-0-	-180	-0-	1410	3	N	-0-		-0-
12	1612 N	1495	-0-	-117	-0-	1495	3	N	-0-		-0-
01	1581 N	1443	-0-	-138	-0-	1443	3	N	-0-		-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703								
LINK NE-56		WELL #: 4		RRCID -> 222088		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 4346 PERF. 3923 - 3928		
M	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
08	1240 N	467	-0-	-773	-0-	467 3	N	-0-		-0-
09	1080 N	731	-0-	-349	-0-	731 3	N	-0-		-0-
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3	N	-0-		-0-
11	450 N	414	-0-	-36	-0-	414 3	N	-0-		-0-
12	744 N	10	-0-	-734	-0-	10 3	N	-0-		-0-
01	682 N	10	-0-	-672	-0-	10 3	N	-0-		-0-
-----										
HOHHERTZ, A. D.		WELL #: 52		RRCID -> 226034		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3703 - 3728		
08	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1998 3	2 9 N	2		50
09	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222 3		-0-		50
10	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2290 3	6 9 N	5		55
11	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2244 3	37 9 N	34		89
12	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1361 3	34 9 N	31		120
*01	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1701 3	41 9 N	37		157
-----										
LINK NE-53		WELL #: 4		RRCID -> 239997		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3791 - 3810		
08	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622 3	N	-0-		-0-
09	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704 3	N	-0-		-0-
10	1767 N	1635	-0-	-132	-0-	1635 3	N	-0-		-0-
11	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566 3	N	-0-		-0-
12	1767 N	1573	-0-	-194	-0-	1573 3	N	-0-		-0-
01	1643 N	1533	-0-	-110	-0-	1533 3	N	-0-		-0-
-----										
LINK NW-52		WELL #: 6		RRCID -> 239998		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3920 - 3923		
08	372 N	302	-0-	-70	-0-	302 3	N	-0-		-0-
09	390 N	222	-0-	-168	-0-	222 3	N	-0-		-0-
10	434 N	110	-0-	-324	-0-	110 3	N	-0-		-0-
11	300 N	10	-0-	-290	-0-	10 3	N	-0-		-0-
12	217 N	10	-0-	-207	-0-	10 3	N	-0-		-0-
01	124 N	10	-0-	-114	-0-	10 3	N	-0-		-0-
-----										
LINK "T"		WELL #: 1		RRCID -> 246060		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 4290 PERF. 3936 - 3937		
08	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 3	N	-0-		163
09	690 N	584	-0-	-106	-0-	584 3	N	-0-		163
10	775 N	532	-0-	-243	-0-	532 3	N	-0-		163
11	960 N	491	-0-	-469	-0-	491 3	N	-0-		163
12	589 N	496	-0-	-93	-0-	496 3	N	-0-		163
*01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3	N	-0-		163
-----										
LINK "T"		WELL #: 2		RRCID -> 261962		COMPL. DATE 12/10/2011		TOTAL DEPTH 4329 PERF. 3836 - 3842		
08	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	2015 3	N	-0-		-0-
09	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	2007 3	N	-0-		-0-
10	2077 X	1965	-0-	-112	-0-	1965 3	N	-0-		-0-
11	2010 X	1824	-0-	-186	-0-	1824 3	N	-0-		-0-
12	2077 X	1900	-0-	-177	-0-	1900 3	N	-0-		-0-
01	2077 X	1814	-0-	-263	-0-	1814 3	N	-0-		-0-
-----										
LINK RANCH 'U'		WELL #: 2		RRCID -> 261970		COMPL. DATE 01/04/2012		TOTAL DEPTH 4307 PERF. 3848 - 3852		
08	1271 N	1087	-0-	-184	-0-	1087 3	N	-0-		-0-
09	1260 N	996	-0-	-264	-0-	996 3	N	-0-		-0-
10	1116 N	1029	-0-	-87	-0-	1029 3	N	-0-		-0-
11	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 3	N	-0-		-0-
12	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 3	N	-0-		-0-
*01	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 3	N	-0-		-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703								
LINK NE-53		WELL #:		5	RRCID ->	261975	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	4278	PERF. 3800 - 3804	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
08	899 N	616	-0-	-283	-0-	616	3		N	-0-		-0-
09	780 N	643	-0-	-137	-0-	643	3		N	-0-		-0-
10	713 N	575	-0-	-138	-0-	575	3		N	-0-		-0-
11	600 N	10	-0-	-590	-0-	10	3		N	-0-		-0-
12	651 N	10	-0-	-641	-0-	10	3		N	-0-		-0-
01	589 N	10	-0-	-579	-0-	10	3		N	-0-		-0-
-----												
A. D. HOHERTZ		WELL #:		53	RRCID ->	278560	COMPL. DATE	05/08/2014	TOTAL DEPTH	4151	PERF. 3640 - 3648	
08	0	2044	-0-	2044	33562	2001	3	43 9	N	39		65
09	0	2226	-0-	2226	35788	2193	3	33 9	N	30		95
10	0	2011	-0-	2011	37799	1964	3	47 9	N	43		138
11	39392 X	1593	-0-	-37799	-0-	1553	3	40 9	N	36		174
12	3038 X	1544	-0-	-1494	-0-	1536	3	8 9	N	7		181
01	3038 X	1409	-0-	-1629	-0-	1406	3	3 9	N	3		184
-----												
KOKOMO ENERGY, INC.		WELL #:		474070	RRCID ->	145744	COMPL. DATE	05/10/1993	TOTAL DEPTH	4248	PERF. 3844 - 3850	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	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	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	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	
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MARJAC OIL COMPANY, INC.		WELL #:		526262	RRCID ->	186546	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	4235	PERF. 3583 - 3621	
08	6603 X	3858	-0-	-2745	-0-	3858	2		N	-0-		-0-
09	5910 X	5233	-0-	-677	-0-	5233	2		N	-0-		-0-
10	6107 X	4963	-0-	-1144	-0-	4963	2		N	-0-		-0-
11	5940 X	5438	-0-	-502	-0-	5438	2		N	-0-		-0-
12	6138 X	5105	-0-	-1033	-0-	5105	2		N	-0-		-0-
01	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-				N	NO RPT		-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
MARJAC OIL COMPANY, INC.		//CONT.//		526262										
LINK RANCH "55"		WELL #:		2	RRCID ->	191347	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4160	-	4210
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
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2015 - PLUGGED 10/15/2015														
-----														
LINK "68"		WELL #:		3	RRCID ->	197802	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3578	-	3618
08	1581	N	1235	-0-	-346	-0-	1235	2		N	-0-			-0-
09	1890	N	1674	-0-	-216	-0-	1674	2		N	-0-			-0-
10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2		N	-0-			-0-
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2		N	-0-			-0-
12	1705	N	1634	-0-	-71	-0-	1634	2		N	-0-			-0-
01	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
LINK "SW55"		WELL #:		1	RRCID ->	224922	COMPL. DATE	01/25/2007	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3634	-	3678
08	310	N	63	-0-	-247	-0-	63	2		N	-0-			-0-
09	240	N	79	-0-	-161	-0-	79	2		N	-0-			-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-			-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
LINK "54"		WELL #:		1	RRCID ->	244722	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	4235	PERF.	3738	-	3748
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2		N	-0-			96
09	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2		N	-0-			96
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			96
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			96
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			96
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			96
-----														
MORALES, NANCY COODY TR. 3		WELL #:		3	RRCID ->	261322	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3777	-	3784
08	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2		N	-0-			-0-
09	1800	X	1723	-0-	-77	-0-	1723	2		N	-0-			-0-
10	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2		N	-0-			-0-
11	1800	X	1787	-0-	-13	-0-	1787	2		N	-0-			-0-
12	1860	X	383	-0-	-1477	-0-	383	2		N	-0-			-0-
01	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
TARPON OIL & GAS CO.		836178												
ROBINSON, GUY		WELL #:		4	RRCID ->	152208	COMPL. DATE	09/24/1994	TOTAL DEPTH	4094	PERF.	3886	-	3892
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-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2015 - PLUGGED 11/02/15														



CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
TRACER OPERATING, INC.				863965										
HART RANCH "36"				WELL #: 2	RRCID -> 178799	COMPL. DATE 08/14/2013	TOTAL DEPTH 3810	PERF. 3224	- 3257					
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
*02	INJECT	-0-	-0-	-0-	716					N	-0-			-0-
*03	INJECT	-0-	-0-	-0-	716					N	-0-			-0-
*04	INJECT	-0-	-0-	-0-	716					N	-0-			-0-
*05	INJECT	-0-	-0-	-0-	716					N	-0-			-0-
*06	INJECT	-0-	-0-	-0-	716					N	-0-			-0-
*07	INJECT	-0-	-0-	-0-	716					N	-0-			-0-
*08	INJECT	-0-	-0-	-0-	716					N	-0-			-0-
*09	INJECT	-0-	-0-	-0-	716					N	-0-			-0-
*10	INJECT	-0-	-0-	-0-	716					N	-0-			-0-
*11	INJECT	-0-	-0-	-0-	716					N	-0-			-0-
*12	INJECT	-0-	-0-	-0-	716					N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	716					N	-0-			-0-

HART RANCH 36				WELL #: 1	RRCID -> 179297	COMPL. DATE 07/21/2000	TOTAL DEPTH 4180	PERF. 3941	- 3949	
08	403 N	-0-	-0-	-403	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TREY RESOURCES INC.				868529	RRCID -> 161703	COMPL. DATE 02/15/1997	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3242	- 3256	
STUART, J. N. A				WELL #: 10						
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2	Y	-0-		12
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2	Y	-0-	12 1	-0-
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	237 2	1 9 Y	1		1
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	223 2	1 9 Y	1		2
12	217 N	207	-0-	-10	-0-	207 2	Y	-0-		2
01	217 N	183	-0-	-34	-0-	183 2	Y	-0-		2

WEST INLAND ENERGY, INC.				910215	RRCID -> 172571	COMPL. DATE 12/05/1999	TOTAL DEPTH 4210	PERF. 3874	- 3906	
HART RANCH				WELL #: 2602						
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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	
08	434 N	363	-0-	-71	-0-	341 2	22 9 N	20		39
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	326 2	20 9 N	18		57
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	303 2	36 9 N	33		90
11	360 N	319	-0-	-41	-0-	266 2	53 9 N	48		138
12	372 N	277	-0-	-95	-0-	249 2	28 9 N	25		163
01	341 N	206	-0-	-135	-0-	193 2	13 9 N	12		175

HART RANCH				WELL #: 2603	RRCID -> 186184	COMPL. DATE 06/21/2001	TOTAL DEPTH 4172	PERF. 3900	- 3966	
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2	N	-0-		-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2	N	-0-		-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2	N	-0-		-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2	N	-0-		-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2	N	-0-		-0-

-----

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	720 3	1 9	N	1	1			91
09	690 N	571	-0-	-119	-0-	570 3	1 9	N	1	1			92
10	744 N	685	-0-	-59	-0-	684 3	1 9	N	1	1			93
11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	695 3	1 9	N	1	1			94
12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	707 3	1 9	N	1	1			95
*01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	738 3	1 9	N	1	1			96

-----

CURTIS WELL #: 4 RRCID -> 094543 COMPL. DATE 05/11/1981 TOTAL DEPTH 4243 PERF. 4050 - 4092

08	1767 N	1740	-0-	-27	-0-	1740 3		N	-0-	-0-			-0-
09	1710 N	1470	-0-	-240	-0-	1470 3		N	-0-	-0-			-0-
10	1798 N	1607	-0-	-191	-0-	1607 3		N	-0-	-0-			-0-
11	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 3		N	-0-	-0-			-0-
12	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 3		N	-0-	-0-			-0-
01	1612 N	1424	-0-	-188	-0-	1424 3		N	-0-	-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

08	620 N	617	-0-	-3	-0-	594 2	23 9	N	21	83			83
09	600 N	591	-0-	-9	-0-	571 2	20 9	N	18	101			101
10	620 N	601	-0-	-19	-0-	580 2	21 9	N	19	120			120
11	600 N	559	-0-	-41	-0-	540 2	19 9	N	17	137			137
12	620 N	512	-0-	-108	-0-	501 2	11 9	N	10	147			147
*01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	617 2	58 9	N	53	200			200

-----

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

08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	20 1	353 3	N	-0-	58			58
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	20 1	214 3	N	-0-	58			58
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	20 1	171 3	N	-0-	58			58
11	360 N	169	-0-	-191	-0-	20 1	149 3	N	-0-	58			58
12	248 N	153	-0-	-95	-0-	20 1	133 3	N	-0-	58			58
01	186 N	122	-0-	-64	-0-	20 1	102 3	N	-0-	58			58

-----

D. JACK (GARDNER) 22620 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534  
 HUDSON (SEC.70) WELL #: 2 RRCID -> 097761 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 2642 PERF. 2615 - 2621

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-

-----

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54			54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54			54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54			54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54			54
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54			54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54			54

OIL AND GAS DIVISION

D.R.S. (LAKE SAND) NT MINERALS, LLC COOPER "A"		22680 600 615872		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
WELL #:		3		RRCID -> 218263		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 3990		PERF. 3584 - 3604						
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
08	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					26
09	1290 N	704	-0-	-586	-0-	704	2			N	-0-					26
10	1147 N	882	-0-	-265	-0-	882	2			N	-0-					26
11	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					26
12	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					26
01	868 N	482	-0-	-386	-0-	482	2			N	-0-					26
-----																
PETEX SCOTT		659782		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
WELL #:		2		RRCID -> 236449		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 4213		PERF. 3722 - 3726						
08	3100 N	1322	-0-	-1778	-0-	57918	1322	2		N	-0-					-0-
09	3000 N	1306	-0-	-1694	-0-	56224	1306	2		N	-0-					-0-
10	3100 N	1384	-0-	-1716	-0-	54508	1384	2		N	-0-					-0-
11	3000 N	1683	-0-	-1317	-0-	53191	1683	2		N	-0-					-0-
12	3100 N	1556	-0-	-1544	-0-	51647	1556	2		N	-0-					-0-
*01	3100 N	1669	-0-	-1431	-0-	50216	1669	2		N	-0-					-0-
-----																
STERLING OIL AND GAS WALLENBERG, V. 490		818896		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN								
WELL #:		1		RRCID -> 111771		COMPL. DATE 04/03/1984		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 3743 - 3748						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DALE (FRY) KLH OIL & GAS, INC. FOMBY, O. B.		22810 575 448810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN								
WELL #:		19		RRCID -> 096782		COMPL. DATE 09/01/1981		TOTAL DEPTH 2060		PERF. 1304 - 1310						
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
-----																
DALLAS (STRAWN) FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC MILLER LITE		22825 500 280875		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN								
WELL #:		1		RRCID -> 133499		COMPL. DATE 01/04/1990		TOTAL DEPTH 2080		PERF. 1918 - 1923						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DALTON (MARBLE FALLS) ATLAS BARNETT, LLC SLATE RIVER RANCH		22852 666 036556		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
WELL #:		1		RRCID -> 261593		COMPL. DATE 10/26/2011		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4377 - 4662						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

DALTON BEND (2300)  
NWG OPERATING LLC  
BELDING "A"

22860 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT  
616947  
CNTY: PALO PINTO

WELL #: 1 RRCID -> 129701 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 2569 - 2636

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1		3	2	N	-0-		-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	34	1		132	2	N	-0-		-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	14	1		51	2	N	-0-		-0-
*12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	12	1		41	2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.  
MCMURREY, M. H. "C"

631388  
WELL #: 20C RRCID -> 093060 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 4026 PERF. 2310 - 2325

08	372 N	302	-0-	-70	-0-	302	2			N	-0-			-0-
09	390 N	339	-0-	-51	-0-	339	2			N	-0-			-0-
10	372 N	293	-0-	-79	-0-	293	2			N	-0-			-0-
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-			-0-
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-			-0-
*01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-			-0-

MCMURREY, M.H.-C

WELL #: 7C RRCID -> 120664 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 2426 - 2457

08	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-			30
09	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-			30
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-			30
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-			30
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-			30
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-			30

DALTON BEND (4000)  
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.  
MCMURREY, M.H. C

22860 500 ASSOCIATED EXEMPT  
631388  
CNTY: PALO PINTO

WELL #: 17C RRCID -> 088942 COMPL. DATE 03/26/1980 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3983 - 3996

08	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-			15
09	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-			15
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-			15
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-			15
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-			15
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-			15

MCMURREY, M.H.C

WELL #: 16C RRCID -> 088943 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 4010 - 4015

08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			-0-
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			-0-
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			-0-
*01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-

MCMURREY, M. H. D

WELL #: 87D RRCID -> 123544 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4006 - 4013

08	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-			-0-
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-			-0-
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-			-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
*01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-

DALTON BEND (4000)		//CONT.// 22860 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.// 631388								
MCMURREY, M.H. D		WELL #: 24D		RRCID -> 128339		COMPL. DATE 02/25/1978		TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3959 - 3979		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-	27
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-	27
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-	27
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-	27
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2		N	-0-	27
*01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	456 2	109 9	N	99	126
-----										
MCMURREY, M.H. D		WELL #: 38D		RRCID -> 128340		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4086 - 4100		
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-	37
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-	37
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-	37
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-	37
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-	37
*01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2		N	-0-	37
-----										
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		
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 2		N	-0-	48
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-	48
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-	48
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-	48
*12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-	48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
-----										
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		
08	961 N	450	-0-	-511	-0-	450 2		N	-0-	-0-
09	840 N	520	-0-	-320	-0-	520 2		N	-0-	-0-
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2		N	-0-	-0-
11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-0-	-0-
*12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2		N	-0-	-0-
*01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		N	-0-	-0-
-----										
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		
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3		N	-0-	8
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3		N	-0-	8
10	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3		N	-0-	8
11	570 N	465	-0-	-105	-0-	465 3		N	-0-	8
*12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3		N	-0-	8
01	651 N	NO RPT	-0-	-651	-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		
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-	-0-
09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2		N	-0-	-0-
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		N	-0-	-0-
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-	-0-
*12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DANIEL (STRAWN) //CONT.// 23020 865 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491  
DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 092989 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 2286 - 2290

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-			-0-
10	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2	N	-0-			-0-
11	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2	N	-0-			-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-			-0-
*01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	244			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	244			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	244			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	244			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	244			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	244			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAYBREAK FIELD (CONGL.) 23587 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC. 735231  
ROBERTSON-ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 105360 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3952 - 3958

08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2	N	-0-			-0-
09	570 N	447	-0-	-123	-0-	447	2	N	-0-			-0-
10	558 N	478	-0-	-80	-0-	478	2	N	-0-			-0-
11	450 N	441	-0-	-9	-0-	441	2	N	-0-			-0-
12	465 N	455	-0-	-10	-0-	455	2	N	-0-			-0-
*01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DE LEON (MARBLE FALLS) 23678 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COMANCHE  
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675  
LESTER, LETTIE C. WELL #: 1 RRCID -> 017587 COMPL. DATE 09/13/1922 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2620 - 2920

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
*12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LINDLEY, EDDIE 501219  
FORREST, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 088375 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 1632 PERF. 1395 - 1569

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUCKY OIL & GAS 512180  
LINDLEY, EDDIE WELL #: RRCID -> 091303 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1569 - 1572

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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50

PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2010

LINDLEY, EDDIE WELL #: RRCID -> 095004 COMPL. DATE 08/16/1981 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 1568 - 1574

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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49

PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2010

LINDLEY, EDDIE WELL #: RRCID -> 095005 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1292 - 1297

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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49

PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2010

DE LEON, N. (STRAWN) //CONT.// 23680 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE  
LUCKY OIL & GAS //CONT.// 512180  
LINDLEY, EDDIE WELL #: RRCID -> 095006 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1565 - 1577

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2010

DEADMAN DRAW (CONGL.) 23734 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN  
VAN OPERATING, LTD. 881442  
WINDHAM, JAMES "10" WELL #: 1 RRCID -> 115127 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4489 - 4497

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	850 N	850	-0-	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					140
09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					140
10	465 N	454	-0-	-11	-0-	-0-	454	3			N	-0-					140
11	810 N	1	-0-	-809	-0-	-0-	1	3			N	-0-					140
12	868 N	219	-0-	-649	-0-	-0-	219	3			N	-0-					140
01	465 N	2	-0-	-463	-0-	-0-	2	3			N	-0-					140

DEANN (CONGLOMERATE) 23750 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
RAY HERRING ESTATE 695237  
KEITH WELL #: 1 RRCID -> 099906 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 3831 - 3838

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	279 N	258	-0-	-21	-0-	-0-	258	2			N	-0-					101
09	300 N	209	-0-	-91	-0-	-0-	209	2			N	-0-					101
10	310 N	265	-0-	-45	-0-	-0-	265	2			N	-0-					101
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					101
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					101
*01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					101

FAMBRO-BROYLES WELL #: 1 RRCID -> 124058 COMPL. DATE 03/15/1987 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3803 - 3807

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	217 N	207	-0-	-10	-0-	-0-	207	2			N	-0-					18
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					18
10	217 N	207	-0-	-10	-0-	-0-	207	2			N	-0-					18
11	210 N	193	-0-	-17	-0-	-0-	193	2			N	-0-					18
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					18
*01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					18

DEATON (CONGLOMERATE) 23768 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
GIANT NRG CO., LP 302592  
FULGHAM, BERNICE B. WELL #: 1 RRCID -> 052121 COMPL. DATE 03/01/1972 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT	-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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PETEX 659782  
POTTER, GEORGIA WELL #: 1 RRCID -> 139646 COMPL. DATE 07/20/1991 TOTAL DEPTH 4997 PERF. 3358 - 3482

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



-----													
DEATON (CONGLOMERATE) //CONT.// 23768 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419													
BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 079845 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 3456 - 3670													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE	
-----													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 083614 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3444 - 3454													
-----													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
DEEP CREEK (CADDO) 23897 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD													
KING ENERGY 465530													
JOHNSON 47 WELL #: 1 RRCID -> 173162 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 4277 PERF. 3574 - 3608													
-----													
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	14	2	118	9	N	107	160 1	1
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	74		75
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	25		100
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	10		110
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	157	2	77	9	N	70	172 1	8
*01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	97	2	14	9	N	13		21
-----													
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													
-----													
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
DEER CROSSING (COOK) 23945 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON													
JACOBS, C. E., CO. 429435													
HENDRICK TG ESTATE 73B WELL #: 1 RRCID -> 056460 COMPL. DATE 08/21/1973 TOTAL DEPTH 2622 PERF. N/A													
-----													
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	4	1	116	2	N	-0-		-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	4	1	119	2	N	-0-		-0-
10	155 N	106	-0-	-49	-0-	3	1	103	2	N	-0-		-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	3	1	113	2	N	-0-		-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	4	1	134	2	N	-0-		-0-
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	3	1	88	2	N	-0-		-0-
-----													
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													
-----													
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-		74
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-		74
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-		74
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-		74
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-		74
*01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-		74

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	BALANCE
-----									
DELANO (STRAWN)		24060 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND		
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555							
DELANO, O.H.		WELL #:	11	RRCID ->	090913	COMPL. DATE	11/10/1980	TOTAL DEPTH	3800 PERF. 1578 - 1590
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
PEASE		24060 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND		
WELL #:		5		RRCID ->	174869	COMPL. DATE	09/28/1999	TOTAL DEPTH	3330 PERF. 1694 - 1704
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	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
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-	-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-	-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-	-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-	-0-
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 2	N	-0-	-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-	-0-
-----									
KEELER, C.A.		24075 300		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN		
WELL #:		2		RRCID ->	125729	COMPL. DATE	02/11/1986	TOTAL DEPTH	3053 PERF. 2633 - 2834
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	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	35
-----									
KEELER, C.A.		24075 300		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN		
WELL #:		3		RRCID ->	125730	COMPL. DATE	02/22/1986	TOTAL DEPTH	3066 PERF. 2651 - 2888
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	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	53
-----									
KEELER-CAPROCK		24075 300		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN		
WELL #:		1		RRCID ->	125731	COMPL. DATE	12/15/1983	TOTAL DEPTH	2930 PERF. 2825 - 2880
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-	63
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-	63
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-	63
11	90 N	53	-0-	-37	-0-	53 2	N	-0-	63
12	124 N	44	-0-	-80	-0-	44 2	N	-0-	63
01	93 N	49	-0-	-44	-0-	49 2	N	-0-	63

DELAY (DUFFER)		//CONT.//		24075 300	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN					
DOC OIL				221884									
CARMICHAEL				WELL #:	1	RRCID ->	087544	COMPL. DATE	02/01/1980	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2836 - 2840
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	434 N	63	-0-	-371	-0-	63	2		N	-0-			53
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-			53
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-			53
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-			53
12	806 N	551	-0-	-255	-0-	551	2		N	-0-			53
01	620 N	481	-0-	-139	-0-	481	2		N	-0-			53

DELEON, W (DUFFER)				24077 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COMANCHE					
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012									
FAGAN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	278116	COMPL. DATE	08/12/2014	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2885 - 2896
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	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	0 W	5611	-0-	5611	89380	5611	2		N	-0-			-0-
09	4978	4978	-0-	-0-	89380	4978	2		N	-0-			-0-
10	7812	4638	-0-	-3174	86206	4638	2		N	-0-			-0-
11	7560	3976	-0-	-3584	82622	3976	2		N	-0-			-0-
12	7812	3752	-0-	-4060	78562	3752	2		N	-0-			-0-
*01	7812	3160	-0-	-4652	73910	3160	2		N	-0-			-0-

DELIGHT (DUFFER)				24117 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: CALLAHAN					
PILLANS, MILDRED F.				665542									
PILLANS				WELL #:	1	RRCID ->	071434	COMPL. DATE	04/28/1977	TOTAL DEPTH	3819	PERF.	N/A
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	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	186 #	53	-0-	-133	-0-	53	2		N	-0-			-0-
09	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
10	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
11	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
12	155 #	103	-0-	-52	-0-	103	2		N	-0-			-0-
01	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

PILLANS				WELL #:	3	RRCID ->	071826	COMPL. DATE	06/08/1977	TOTAL DEPTH	3830	PERF.	N/A
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	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
09	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
10	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
11	90 #	31	-0-	-59	-0-	31	2		N	-0-			-0-
12	155 #	103	-0-	-52	-0-	103	2		N	-0-			-0-
01	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-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
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	AMT	CODE	AMT	CODE	
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8

E.C. HINDMAN OIL AND GAS				238196	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
PRATT, PRESTON				WELL #:	1	RRCID ->	076758	COMPL. DATE	11/27/1977	TOTAL DEPTH	4460	PERF.	N/A
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	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	620 N	489	-0-	-131	-0-	489	2		N	-0-			-0-
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-			-0-
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-			-0-
11	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2		N	-0-			-0-
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2		N	-0-			-0-
*01	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DELONG (CONGLOMERATE)		//CONT.//		24152 111	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
LYONS, DAVID F. JR.				517211										
HOKETT				WELL #:	2	RRCID ->	180731	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4142	PERF.	4142 -	0
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HOKETT				WELL #:	3	RRCID ->	180738	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4169	PERF.	4003 -	4007
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SKY RESOURCES, INC.				786408						CNTY: STEPHENS				
MCDONALD, J. M.				WELL #:	1 B	RRCID ->	219628	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	4152	PERF.	4006 -	4022
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-			-0-
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-			-0-
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-			-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-			-0-
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-			-0-
*01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-			-0-
-----														
DELONG (ZONE A)				24152 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
S.B. STREET OPERATING, INC.				740251						CNTY: STEPHENS				
MC DONALD, J. T.				WELL #:	5	RRCID ->	160614	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4018	PERF.	4018 -	4021
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-			-0-
09	330 N	176	-0-	-154	-0-	176	3			Y	-0-			-0-
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-			-0-
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-			-0-
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-			-0-
*01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-			-0-
-----														
TARBETT				WELL #:	1	RRCID ->	267994	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	4304	PERF.	3982 -	3988
08	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2284	3	218	9	N	198	167	1	148
09	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	1932	3	182	9	N	165	167	1	146
10	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2023	3	171	9	N	155	163	1	138
11	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2131	3	196	9	N	178	168	1	148
12	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2020	3	179	9	N	163	166	1	145
*01	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	1909	3	165	9	N	150	170	1	125
-----														
DELRAY (MARBLE FALLS)				24170 700	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN						
CIRCLE D OIL & GAS, INC.				153608						CNTY: BROWN				
RAY				WELL #:	1	RRCID ->	150051	COMPL. DATE	01/18/1971	TOTAL DEPTH	2744	PERF.	N/A	
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			-0-
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-			-0-
12	155 N	59	-0-	-96	-0-	59	2			N	-0-			-0-
01	124 N	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-			-0-

DENNIS, SW (2490)		24280 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
GUINN, JOHN L.		337560												
WILSON, E. I.		WELL #: 1		RRCID -> 105069		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 2516 - 2564		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
08	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3	N	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-					-0-
10	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3	N	-0-					-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-					-0-
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

ADDISON-TARPON		24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
		070442												
		WELL #: 1		RRCID -> 143751		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 2525 - 2600				
08	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	3	N	-0-					-0-
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3	N	-0-					-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-					-0-
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-					-0-
*12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

MARTIN-MOSS		24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
		070442												
		WELL #: 1		RRCID -> 143752		COMPL. DATE 12/26/1992		TOTAL DEPTH 5122		PERF. 2436 - 2449				
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3	N	-0-					-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3	N	-0-					-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-					-0-
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-					-0-
*12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

EQUITABLE JOINT-VENTURE MGMT YEARLY		253319		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
		070442												
		WELL #: 2		RRCID -> 116200		COMPL. DATE 06/12/1984		TOTAL DEPTH 3217		PERF. 1623 - 1634				
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

ROLLO RESOURCES, LLC WOODRUFF		726791		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
		070442												
		WELL #: 2		RRCID -> 101004		COMPL. DATE 02/15/1982		TOTAL DEPTH 2420		PERF. 1800 - 1850				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791														
WOODRUFF		WELL #: 5		RRCID -> 101177		COMPL. DATE 04/30/1982		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1750 - 1785								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	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								
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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WRIGHT, J.J.		WELL #: 2		RRCID -> 103521		COMPL. DATE 12/16/1982		TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1702 - 1752								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HARRISON, ANDIE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 103522		COMPL. DATE 12/18/1982		TOTAL DEPTH 2550 PERF. 1805 - 1970								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WOODRUFF		WELL #: 3		RRCID -> 103835		COMPL. DATE 10/15/1982		TOTAL DEPTH 2745 PERF. 1760 - 1802								
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WOODRUFF		WELL #: 6		RRCID -> 104127		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1704 - 1734								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	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												
SCARBOROUGH, H.		WELL #: 2		RRCID -> 104756		COMPL. DATE 02/19/1983		TOTAL DEPTH 2460		PERF. 1871 - 1877				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SCARBOROUGH, H.		WELL #: 3		RRCID -> 106133		COMPL. DATE 02/28/1983		TOTAL DEPTH 2280		PERF. 1835 - 1865				
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WOODRUFF		WELL #: 4		RRCID -> 107313		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2525		PERF. 1718 - 1934				
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
JONES		WELL #: 1		RRCID -> 107415		COMPL. DATE 07/22/1983		TOTAL DEPTH 2421		PERF. 1680 - 1726				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3008					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3008					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3008					N	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	3008					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3008					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3008					N	NO RPT			-0-
-----														
HARRISON, A. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 107416		COMPL. DATE 09/26/1983		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2200 - 2540				
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HALE, T. D.		WELL #: 1		RRCID -> 107909		COMPL. DATE 01/26/1984		TOTAL DEPTH 2692		PERF. 2214 - 2569				
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			-0-
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-			-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			-0-
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-			-0-
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-			-0-
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
JONES		WELL #: 3		RRCID -> 108077		COMPL. DATE 11/15/1983		TOTAL DEPTH 2333		PERF. 1688 - 1719				
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

-----												
DENNIS, WEST (STRAWN)			//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
ROLLO RESOURCES, LLC			//CONT.// 726791									
SCHUTTS			WELL #: 1		RRCID -> 110030		COMPL. DATE 03/27/1984		TOTAL DEPTH 1964		PERF. 1748 - 1814	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CARDWELL, BILLY			WELL #: 1		RRCID -> 110032		COMPL. DATE 01/20/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1760 - 2543	
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PLEMONS			WELL #: 1		RRCID -> 110033		COMPL. DATE 01/16/1984		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1662 - 1716	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ALLEN			WELL #: 1		RRCID -> 111294		COMPL. DATE 06/15/1984		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1768 - 1812	
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-			-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-			-0-
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2	N	-0-			-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-			-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HAINER UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 111784		COMPL. DATE 07/09/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1702 - 2190	
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2	N	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
YOUNGBLOOD			WELL #: 5		RRCID -> 112311		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH 2251		PERF. 1780 - 1928	
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CHILTON			WELL #: 1		RRCID -> 112320		COMPL. DATE 08/05/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1661 - 1867	
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			-0-
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-			-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-



DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791												
YOUNGBLOOD		WELL #: 3		RRCID -> 112333		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1878 - 1993				
M	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
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130 2			N	-0-			-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114 2			N	-0-			-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157 2			N	-0-			-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119 2			N	-0-			-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143 2			N	-0-			-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
YOUNGBLOOD		WELL #: 2		RRCID -> 112334		COMPL. DATE 06/05/1984		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1770 - 1928				
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33 2			N	-0-			-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23 2			N	-0-			-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 2			N	-0-			-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30 2			N	-0-			-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71 2			N	-0-			-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BEEFMASTER		WELL #: 1		RRCID -> 112979		COMPL. DATE 09/20/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2004 - 2013				
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163 2			N	-0-			-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91 2			N	-0-			-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126 2			N	-0-			-0-
11	150	N	119	-0-	-31	-0-	119 2			N	-0-			-0-
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179 2			N	-0-			-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
YOUNGBLOOD, E.		WELL #: 7		RRCID -> 113412		COMPL. DATE 09/26/1984		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 2105 - 2022				
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65 2			N	-0-			-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46 2			N	-0-			-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63 2			N	-0-			-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89 2			N	-0-			-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107 2			N	-0-			-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
CHAPMAN		WELL #: 2		RRCID -> 113533		COMPL. DATE 05/28/1984		TOTAL DEPTH 2407		PERF. 2018 - 2058				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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				
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72 2			N	-0-			-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46 2			N	-0-			-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94 2			N	-0-			-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59 2			N	-0-			-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71 2			N	-0-			-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
PLEMONS		WELL #: 2		RRCID -> 114425		COMPL. DATE 11/14/1984		TOTAL DEPTH 2468		PERF. 1687 - 2284				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114 2			N	-0-			4
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227 2			N	-0-			4
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267 2			N	-0-			4
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			4
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			4

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791														
WOODRUFF		WELL #: 7		RRCID -> 119077		COMPL. DATE 09/30/1985		TOTAL DEPTH 2344		PERF. 1783 - 1929						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	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						
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PLEMONS		WELL #: 3		RRCID -> 198704		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 2504		PERF. 1729 - 1750						
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PRICE		WELL #: 1		RRCID -> 203399		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 2625		PERF. 1924 - 1940						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PRICE		WELL #: 2		RRCID -> 203403		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 2302		PERF. 1786 - 1798						
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-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						
08	6 N	-0-	-0-	-6	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
GREENHAW, MORRIS R.		//CONT.// 331530									
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1601		RRCID -> 042956		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE			(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	
08	1 N	-0-	-0-	-1	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1301		RRCID -> 043479		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	1 N	-0-	-0-	-1	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 3007		RRCID -> 046348		COMPL. DATE 05/02/1969		TOTAL DEPTH 2861		PERF. N/A	
08	1 N	-0-	-0-	-1	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1101		RRCID -> 046484		COMPL. DATE 04/16/1968		TOTAL DEPTH 2889		PERF. N/A	
08	1 N	-0-	-0-	-1	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1501		RRCID -> 047362		COMPL. DATE 11/25/1969		TOTAL DEPTH 2864		PERF. N/A	
08	1 N	-0-	-0-	-1	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1401		RRCID -> 047381		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2884		PERF. 2811 - 2824	
08	1 N	-0-	-0-	-1	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
ECHOLS		WELL #: 1		RRCID -> 050676		COMPL. DATE 09/03/1969		TOTAL DEPTH 2722		PERF. 2692 - 2715	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
GREENHAW, MORRIS R.		//CONT.// 331530													
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 3501		RRCID -> 090312		COMPL. DATE 06/01/1982		TOTAL DEPTH 3498		PERF. 2844 - 3430					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	1 N	-0-	-0-	-1	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MOORE, S. L.		WELL #: 2		RRCID -> 112319		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3067		PERF. 3044 - 3060					
08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-				-0-
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT				-0-
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-				-0-
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-				-0-
12	DELQ PR	396	-0-	396	-0-	396	2			N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	396				N	NO RPT				-0-
-----															
MOORE, S. L.		WELL #: 3		RRCID -> 112325		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3063		PERF. 3052 - 3063					
08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	760	2	13	9	N	12				93
09	1320 N	774	-0-	-546	-0-	762	2	12	9	N	11				104
10	854 N	854	-0-	-0-	-0-	843	2	11	9	N	10				114
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	547	2	11	9	N	10				124
12	806 N	800	-0-	-6	-0-	793	2	7	9	N	6				130
*01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-				130
-----															
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 2202		RRCID -> 118435		COMPL. DATE 05/27/1969		TOTAL DEPTH 2841		PERF. 2770 - 2841					
08	1 N	-0-	-0-	-1	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1803		RRCID -> 118439		COMPL. DATE 11/12/1969		TOTAL DEPTH 2862		PERF. 2814 - 2862					
08	1 N	-0-	-0-	-1	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HOGTOWN MOORE UNIT		WELL #: 1804		RRCID -> 263500		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 3431		PERF. 3290 - 3300					
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
ODELL, P.K.		WELL #: 1		RRCID -> 278559		COMPL. DATE 06/26/1985		TOTAL DEPTH 3280		PERF. 3190 - 3206					
08	0 W	493	-0-	493	-0-	3824	493	2		N	-0-				-0-
09	0 W	436	-0-	436	-0-	4260	436	2		N	-0-				-0-
10	0 W	421	-0-	421	-0-	4681	421	2		N	-0-				-0-
11	0 W	274	-0-	274	-0-	4955	274	2		N	-0-				-0-
12	0 W	397	-0-	397	-0-	5352	397	2		N	-0-				-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5352				N	NO RPT				-0-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC				587110							
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: B101	RRCID -> 017597	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2682 - 2720	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
*12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-			-0-
*01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-			-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: 4101	RRCID -> 017621	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2710 - 2732	
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-			-0-
*01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-			-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: A901	RRCID -> 017622	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2788 - 2803	
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-
*12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-			-0-
*01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-			-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: 1802	RRCID -> 017630	COMPL. DATE 03/22/1920	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2679 - 2740	
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-			-0-
*01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-			-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: 3201	RRCID -> 017632	COMPL. DATE 02/21/1949	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2678 - 3295	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-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-
*12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-			-0-
*01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-			-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: C201	RRCID -> 017676	COMPL. DATE 01/12/1984	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-			-0-
*01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-			-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: C204	RRCID -> 036574	COMPL. DATE 01/12/1984	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	93 N	-0-	-0-	-93	-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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110							
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: C205	RRCID -> 036575	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-			-0-
*01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-			-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: C203	RRCID -> 036576	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: C202	RRCID -> 036577	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-			-0-
*01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-			-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: 3601	RRCID -> 042099	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-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-
*12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-			-0-
*01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-			-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: 8201	RRCID -> 042879	COMPL. DATE 01/23/1967	TOTAL DEPTH	2755	PERF.	N/A	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-			-0-
*01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-			-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: 1901	RRCID -> 043554	COMPL. DATE 10/04/1967	TOTAL DEPTH	2621	PERF.	N/A	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-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-
*12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-			-0-
*01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-			-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: A501	RRCID -> 043555	COMPL. DATE 08/12/1966	TOTAL DEPTH	2743	PERF.	N/A	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3	N	-0-			-0-
*01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-			-0-

-----													
DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110													
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 2702 RRCID -> 044738 COMPL. DATE 11/27/1923 TOTAL DEPTH 2629 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----													
08		62 N	-0-	-0-	-62	-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-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 201 RRCID -> 047785 COMPL. DATE 07/03/1969 TOTAL DEPTH 2831 PERF. N/A													
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-	
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*12		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-	-0-	
*01		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-	-0-	
-----													
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8102 RRCID -> 051002 COMPL. DATE 02/11/1967 TOTAL DEPTH 2791 PERF. N/A													
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	-0-	
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*12		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-	-0-	
*01		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-	-0-	
-----													
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8103 RRCID -> 051003 COMPL. DATE 11/20/1969 TOTAL DEPTH 2761 PERF. N/A													
08		62 N	-0-	-0-	-62	-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-	
*12		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-	-0-	
*01		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-	-0-	
-----													
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4001 RRCID -> 051441 COMPL. DATE 00/00/1919 TOTAL DEPTH 2755 PERF. N/A													
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-	
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*12		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-	-0-	
*01		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-	-0-	
-----													
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 9102 RRCID -> 062143 COMPL. DATE 05/03/1968 TOTAL DEPTH 2790 PERF. N/A													
08		62 N	-0-	-0-	-62	-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-	
*12		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-	-0-	
*01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-	-0-	
-----													
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8101 RRCID -> 070037 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH 2757 PERF. N/A													
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	-0-	
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*12		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-	-0-	
*01		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-	-0-	
-----													

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110						
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: D001	RRCID -> 090134	COMPL. DATE 07/07/1980	TOTAL DEPTH 2817	PERF. 2736	- 2817	
M	O	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
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-		-0-
*01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-		-0-
-----										
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: 905	RRCID -> 095455	COMPL. DATE 08/26/1981	TOTAL DEPTH 2867	PERF. 2806	- 2867	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-		-0-
*01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-		-0-
-----										
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: D101	RRCID -> 100369	COMPL. DATE 10/28/1968	TOTAL DEPTH 2947	PERF. N/A		
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-		-0-
*01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-		-0-
-----										
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: 9103	RRCID -> 100444	COMPL. DATE 07/29/1981	TOTAL DEPTH 2786	PERF. N/A		
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-		-0-
*01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-		-0-
-----										
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: D102	RRCID -> 100483	COMPL. DATE 01/02/1969	TOTAL DEPTH 2930	PERF. N/A		
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-		-0-
*01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-		-0-
-----										
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: D403	RRCID -> 100985	COMPL. DATE 05/10/1981	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2876	- 2891	
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-		-0-
*01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-		-0-
-----										
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: 1801	RRCID -> 110035	COMPL. DATE 04/02/1984	TOTAL DEPTH 2740	PERF. 2625	- 2740	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3	N	-0-		-0-
*01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-		-0-



DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110									
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		B901	RRCID ->	112318	COMPL. DATE	00/00/1919	TOTAL DEPTH	2816	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-	
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-		-0-	
*01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-		-0-	
-----													
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		1301	RRCID ->	112323	COMPL. DATE	01/28/1977	TOTAL DEPTH	2768	PERF. 2725 - 2768		
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-	
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-		-0-	
*01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-		-0-	
-----													
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D402	RRCID ->	112324	COMPL. DATE	11/05/1981	TOTAL DEPTH	2947	PERF. 2935 - 2940		
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-	
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-		-0-	
*01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-		-0-	
-----													
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D504	RRCID ->	118417	COMPL. DATE	01/12/1971	TOTAL DEPTH	2963	PERF. 2815 - 2915		
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-	
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-		-0-	
*01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-		-0-	
-----													
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		3501	RRCID ->	118418	COMPL. DATE	05/18/1985	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2740 - 2750		
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-	
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-		-0-	
*01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-		-0-	
-----													
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D105	RRCID ->	118419	COMPL. DATE	12/08/1969	TOTAL DEPTH	2890	PERF. 2853 - 2890		
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-	
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-		-0-	
*01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-		-0-	
-----													
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D104	RRCID ->	118420	COMPL. DATE	10/01/1985	TOTAL DEPTH	2909	PERF. 2849 - 2909		
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-	
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-		-0-	
*01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-		-0-	

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110								
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D502	RRCID ->	118430	COMPL. DATE	09/19/1970	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2886 - 2955
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-	
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-		-0-	
*01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-		-0-	
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		3902	RRCID ->	118433	COMPL. DATE	10/04/1969	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2708 - 2740
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-	
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-		-0-	
*01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-		-0-	
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		902	RRCID ->	118434	COMPL. DATE	12/11/1966	TOTAL DEPTH	2784	PERF.	2775 - 2784
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-	
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-		-0-	
*01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-		-0-	
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		4501	RRCID ->	118436	COMPL. DATE	04/12/1985	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	2719 - 2784
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-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	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
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-	
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-		-0-	
*01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-		-0-	
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D301	RRCID ->	119866	COMPL. DATE	01/04/1986	TOTAL DEPTH	2933	PERF.	2920 - 2924
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-	
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-		-0-	
*01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-		-0-	
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		B301	RRCID ->	119867	COMPL. DATE	10/13/1985	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	2687 - 2715
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-	
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-		-0-	
*01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-		-0-	

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110									
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		9201	RRCID ->	119868	COMPL. DATE	12/05/1985	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2700 -	2738
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*12		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-		-0-
*01		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-		-0-
-----													
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		2101	RRCID ->	119869	COMPL. DATE	12/21/1985	TOTAL DEPTH	3176	PERF.	2683 -	2716
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*12		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-		-0-
*01		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-		-0-
-----													
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		2701	RRCID ->	119881	COMPL. DATE	02/04/1920	TOTAL DEPTH	2690	PERF.	N/A	
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*12		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-		-0-
*01		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-		-0-
-----													
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		A502	RRCID ->	119977	COMPL. DATE	01/11/1986	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	2715 -	2785
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*12		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-		-0-
*01		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-		-0-
-----													
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		5501	RRCID ->	122057	COMPL. DATE	10/24/1985	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2675 -	2714
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*12		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-		-0-
*01		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-		-0-
-----													
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		C301	RRCID ->	123264	COMPL. DATE	10/09/1985	TOTAL DEPTH	3370	PERF.	2786 -	2854
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*12		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-		-0-
*01		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DESDEMONA (BRESSLER SAND)		24389 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
D & R ENTERPRISES		196846		WELL #: 2		RRCID -> 105982		COMPL. DATE 03/18/1980		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2900 - 2914	
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		
08	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417	2	Y	-0-		-0-		
09	210 #	199	-0-	-11	-0-	199	2	Y	-0-		-0-		
10	217 #	98	-0-	-119	-0-	98	2	Y	-0-		-0-		
11	390 #	14	-0-	-376	-0-	14	2	Y	-0-		-0-		
12	403 #	52	-0-	-351	-0-	52	2	Y	-0-		-0-		
01	403 #	29	-0-	-374	-0-	29	2	Y	-0-		-0-		
-----													
CLARK		511345		WELL #: 1		RRCID -> 105983		COMPL. DATE 03/05/1980		TOTAL DEPTH 3240		PERF. 2884 - 2889	
08	310 #	178	-0-	-132	-0-	178	2	Y	-0-		2		
09	464 R	464	-0-	-0-	-0-	464	2	Y	-0-		-0-		
10	310 #	230	-0-	-80	-0-	230	2	Y	-0-		2		
11	300 #	34	-0-	-266	-0-	34	2	Y	-0-		2		
12	310 #	123	-0-	-187	-0-	123	2	Y	-0-		2		
01	310 #	68	-0-	-242	-0-	68	2	Y	-0-		2		
-----													
LOWRANCE INC. MOBIL-ROANE		511345		WELL #: 1		RRCID -> 112770		COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH 2965		PERF. 2846 - 2861	
08	267 R	267	-0-	-0-	-0-	265	3	2 9 N	2		26		
09	236 R	236	-0-	-0-	-0-	234	3	2 9 N	2		28		
10	155 #	146	-0-	-9	-0-	145	3	1 9 N	1		29		
11	240 #	171	-0-	-69	-0-	170	3	1 9 N	1		30		
12	248 #	186	-0-	-62	-0-	185	3	1 9 N	1		31		
*01	248 #	182	-0-	-66	-0-	180	3	2 9 N	2		33		
-----													
DESDEMONA, E. (CADD0, UPPER)		24390 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH					
BLACKWATER OIL & GAS CORPORATION		073325		WELL #: 1		RRCID -> 140751		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4030		PERF. 3278 - 3312	
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	20	1	270 3 N	55		642		
09	690 N	491	-0-	-199	-0-	31	1	420 3 N	36		678		
10	558 N	506	-0-	-52	-0-	32	1	433 3 N	37		715		
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	35	1	413 3 N	26		741		
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	28	1	420 3 N	59		800		
*01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	33	1	427 3 N	50		850		
-----													
HUFFMAN, FRED		140757		WELL #: 1		RRCID -> 140757		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3880		PERF. 3236 - 3246	
08	155 N	76	-0-	-79	-0-	5	1	71 3 N	-0-		41		
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	8	1	109 3 N	-0-		41		
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	8	1	112 3 N	-0-		41		
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102 3 N	-0-		41		
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123 3 N	-0-		41		
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	9	1	108 3 N	-0-		41		
-----													
BAYS, MIKE		277960		WELL #: 1		RRCID -> 277960		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 3878		PERF. 3280 - 3332	
08	5327	167	-0-	-5160	-0-	12	1	155 3 N	-0-		34		
09	300	256	-0-	-44	-0-	17	1	239 3 N	-0-		34		
10	310	252	-0-	-58	-0-	17	1	235 3 N	-0-		34		
11	300	230	-0-	-70	-0-	18	1	212 3 N	-0-		34		
12	310 N	240	-0-	-70	-0-	15	1	225 3 N	-0-		34		
01	248 N	226	-0-	-22	-0-	16	1	210 3 N	-0-		34		

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		
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
08	124 N	1	-0-	-123	-0-	1 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	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-		-0-
*12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2	N	-0-		-0-
*01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2	N	-0-		-0-

UPSHAW		WELL #: 1		RRCID -> 178991		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2820 - 2880		
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-		9
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-		9
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 2	N	-0-		9
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-		9
*12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2	N	-0-		9
01	155 N	10	-0-	-145	-0-	10 2	N	-0-		9

PAIR		WELL #: 1		RRCID -> 180935		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2886 - 2934		
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-		35
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	N	-0-		35
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-		35
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2	N	-0-		35
*12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-		35
*01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2	N	-0-		35

DMV OBBCO RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 181286		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2806 - 2977		
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7

DMV-PARKER		WELL #: 2		RRCID -> 181460		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2808 - 3057		
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45

ARMSTRONG		WELL #: 1		RRCID -> 181617		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 3196 PERF. 2803 - 2889		
08	155 N	125	-0-	-30	-0-	125 2	N	-0-		10
09	150 N	111	-0-	-39	-0-	111 2	N	-0-		10
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-		10
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2	N	-0-		10
*12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-		10
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 2	N	-0-		10

HIGGINBOTTOM		WELL #: 1		RRCID -> 181668		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2877 - 2931		
08	1054 N	837	-0-	-217	-0-	837 2	N	-0-		16
09	810 N	793	-0-	-17	-0-	793 2	N	-0-		16
10	837 N	783	-0-	-54	-0-	783 2	N	-0-		16
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2	N	-0-		16
*12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2	N	-0-		16
01	775 N	387	-0-	-388	-0-	387 2	N	-0-		16

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 24390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH				
DMV PIPELINE LLC		//CONT.// 221580										
PORTER		WELL #: 1		RRCID -> 183304		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2796 - 2944				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-		14
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-		14
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-		14
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-		14
*12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-		14
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-		14
-----												
WILKS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 185665		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2769 - 2863				
08	341 N	295	-0-	-46	-0-	295	2		N	-0-		18
09	300 N	298	-0-	-2	-0-	298	2		N	-0-		18
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-		18
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-		18
*12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-		18
01	310 N	251	-0-	-59	-0-	251	2		N	-0-		18
-----												
SPURLEN		WELL #: 1		RRCID -> 186671		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 3473 PERF. 2994 - 3098				
08	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	2		N	-0-		49
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-		49
10	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	2		N	-0-		49
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-		49
*12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-		49
01	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	2		N	-0-		49
-----												
SPELL		WELL #: 1		RRCID -> 186672		COMPL. DATE 12/01/2001		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2834 - 2896				
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-		21
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-		21
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-		21
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-		21
*12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-		21
*01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-		21
-----												
BAYS-DECKER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189175		COMPL. DATE 03/25/2002		TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2988 - 3054				
08	589 N	249	-0-	-340	-0-	249	2		N	-0-		21
09	480 N	470	-0-	-10	-0-	470	2		N	-0-		21
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-		21
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-		21
*12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-		21
01	465 N	430	-0-	-35	-0-	430	2		N	-0-		21
-----												
ROGERS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 189184		COMPL. DATE 04/02/2002		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2860 - 2926				
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
-----												
KIMMELL		WELL #: 1		RRCID -> 189464		COMPL. DATE 07/01/2002		TOTAL DEPTH 3406 PERF. 2944 - 3054				
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		17
09	60 N	21	-0-	-39	-0-	21	2		N	-0-		17
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-		17
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-		17
*12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-		17
*01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-		17

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		24390 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ERATH			
DMV PIPELINE LLC		//CONT.//		221580									
CLAYTON		WELL #:		1	RRCID ->	191344	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	3540	PERF. 3040 - 3070		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		651 N	380	-0-	-271	-0-	380 2			N	-0-		51
09		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2			N	-0-		51
10		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2			N	-0-		51
11		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2			N	-0-		51
*12		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2			N	-0-		51
*01		496 N	457	-0-	-39	-0-	457 2			N	-0-		51

DMV - LONG		WELL #:		1	RRCID ->	218848	COMPL. DATE	10/28/2001	TOTAL DEPTH	3091	PERF. 2742 - 2887		
08		93 N	20	-0-	-73	-0-	20 2			N	-0-		48
09		60 N	9	-0-	-51	-0-	9 2			N	-0-		48
10		31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2			N	-0-		48
11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2			N	-0-		48
*12		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2			N	-0-		48
*01		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2			N	-0-		48

BROWN		WELL #:		3	RRCID ->	262097	COMPL. DATE	04/25/2002	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2866 - 2929		
08		496 N	410	-0-	-86	-0-	410 2			N	-0-		61
09		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2			N	-0-		61
10		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2			N	-0-		61
11		492 N	492	-0-	-0-	-0-	438 2	54 9		N	49	96 1	14
*12		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2			N	-0-		14
*01		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2			N	-0-		14

DESDEMONA, N. (CONGL)		24391 500		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND			
D & R ENTERPRISES		196846										
ECHOLS, J.S. "B"		WELL #:		1B	RRCID ->	116074	COMPL. DATE	02/25/1985	TOTAL DEPTH	3373	PERF. 3235 - 3333	
08		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1344 2	12 9	N	11		56
09		1350 N	1334	-0-	-16	-0-	1323 2	11 9	N	10		66
10		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1331 2	4 9	N	4		70
11		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1325 2	11 9	N	10		80
12		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1427 2	11 9	N	10		90
01		1333 N	589	-0-	-744	-0-	583 2	6 9	N	5		95

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	
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

T.P. FEE/DIAZ/		WELL #:		6	RRCID ->	069602	COMPL. DATE	03/12/1976	TOTAL DEPTH	1808	PERF. N/A	
08		527 N	340	-0-	-187 B	-0-	48 1	292 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09		390 N	361	-0-	-29 B	-0-	47 1	314 3	N	-0-		-0-
10		359 N	359	-0-	-0- B	-0-	47 1	312 3	N	-0-		-0-
11		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	44 1	309 3	N	-0-		-0-
12		406 N	406	-0-	-0- B	-0-	49 1	357 3	N	-0-		-0-
*01		429 N	429	-0-	-0- B	-0-	49 1	380 3	N	-0-		-0-

DIAZ (STRAWN)		//CONT.//		24604 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ERATH			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.//		817555										
T.P. FEE (DIAZ)		WELL #:		7	RRCID ->	069603	COMPL. DATE	03/15/1976	TOTAL DEPTH	1800	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
08		465 N	239	-0-	-226 B	-0-	16 1	223 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		270 N	264	-0-	-6 B	-0-	16 1	248 3	N	-0-		-0-
10		279 N	269	-0-	-10 B	-0-	16 1	253 3	N	-0-		-0-
11		240 N	233	-0-	-7 B	-0-	13 1	220 3	N	-0-		-0-
12		250 N	250	-0-	-0 B	-0-	15 1	235 3	N	-0-		-0-
01		279 N	245	-0-	-34 B	-0-	13 1	232 3	N	-0-		-0-
-----												
T.P FEE (DIAZ)		WELL #:		8	RRCID ->	069604	COMPL. DATE	10/19/1985	TOTAL DEPTH	1800	PERF. 1539 - 1577	
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HERRERA		WELL #:		1C	RRCID ->	165396	COMPL. DATE	10/24/1997	TOTAL DEPTH	3620	PERF. 1644 - 1685	
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/02/2015 - PLUGGED 09/02/2015												
-----												
DICEY (CONGLOMERATE)		24618 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523										
STROUD		WELL #:		1	RRCID ->	078574	COMPL. DATE	04/15/1978	TOTAL DEPTH	5897	PERF. 5292 - 5307	
08		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-		-0-
09		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3		N	-0-		-0-
10		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3		N	-0-		-0-
11		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-		-0-
*12		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		N	-0-		-0-
01		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	
08		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 3		N	-0-		111
09		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 3		N	-0-		111
10		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 3		N	-0-		111
11		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-		111
*12		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-		11
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		11
-----												
HUTCHESON		WELL #:		10	RRCID ->	135853	COMPL. DATE	09/13/1990	TOTAL DEPTH	6096	PERF. 5862 - 5877	
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-



DICEY (CONGLOMERATE) ATLAS BARNETT, LLC KAHLUA		//CONT.//	24618 250 036556	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER			
		WELL #:	1H	RRCID -> 264508	COMPL. DATE 10/18/2011	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 5770	- 5780	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2015 - P/A 08/19/15									
-----									
BRG LONE STAR LTD. REYNOLDS, ETHEL		WELL #:	090870 1	RRCID -> 086066	COMPL. DATE 05/31/1979	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5250	- 5352	
08	585	N	585	-0-	-0-	585	3		16
09	616	N	616	-0-	-0-	616	3		16
10	598	N	598	-0-	-0-	598	3		16
11	570	N	553	-0-	-17	553	3		16
12	651	N	566	-0-	-85	566	3		16
*01	592	N	592	-0-	-0-	592	3		16
-----									
REYNOLDS, ETHEL UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 249644	COMPL. DATE 01/02/2009	TOTAL DEPTH 9035	PERF. 5115	- 5130	
08	2357	N	2357	-0-	-0-	2353	3	4 9	42
09	2381	N	2381	-0-	-0-	2381	3		42
10	2072	N	2072	-0-	-0-	2072	3		42
11	2280	N	1875	-0-	-405	1875	3		42
12	2449	N	1960	-0-	-489	1960	3		42
*01	1911	N	1911	-0-	-0-	1891	3	20 9	60
-----									
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. BLUE DRAKE WOODY		WELL #:	147699 1	RRCID -> 277525	COMPL. DATE 03/10/2015	TOTAL DEPTH 6665	PERF. 5512	- 5913	
08	7750		4527	-0-	-3223	4527	2		-0-
09	7500		2709	-0-	-4791	2709	2		-0-
10	6696	#	2147	-0-	-4549	2147	2		-0-
11	5550	#	1517	-0-	-4033	1517	2		-0-
12	4526	#	343	-0-	-4183	310	2	33 9	30
*01	0		-0-	-0-	-0-	-0-			30
-----									
ENERVEST OPERATING, L.L.C. SMELLEY		WELL #:	252131 B 1	RRCID -> 215649	COMPL. DATE 11/22/2005	TOTAL DEPTH 6590	PERF. 5930	- 5963	
08	0	N	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-				-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	11	3		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
DEAN		WELL #:	E 1	RRCID -> 221689	COMPL. DATE 12/09/2005	TOTAL DEPTH 6885	PERF. 5883	- 5978	
08	0	N	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
BROWN		WELL #:	E 1	RRCID -> 221690	COMPL. DATE 12/22/2005	TOTAL DEPTH 6725	PERF. 3973	- 3983	
08	155	N	137	-0-	-18	6	1	131 3	-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	5	1	149 3	-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	6	1	160 3	-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	6	1	151 3	-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	6	1	144 3	-0-
*01	154	N	154	-0-	-0-	16	1	138 3	-0-

DICEY (CONGLOMERATE)		//CONT.//		24618 250	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER					
HESS, JERRY OPERATING CO.				381740								
PEARSON, W.F.				WELL #: 1	RRCID -> 077472	COMPL. DATE 02/20/1977	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5889	- 5895			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MKS NATURAL GAS COMPANY				518491								
SMITH				WELL #: 1	RRCID -> 078583	COMPL. DATE 06/16/1978	TOTAL DEPTH 6470	PERF. 5106	- 5178			
08	62 N	32	-0-	-30	-0-	32 2		N	-0-			-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-			-0-
*01	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22 2		N	-0-			-0-
-----												
WILHITE				WELL #: 1	RRCID -> 090048	COMPL. DATE 09/05/1980	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5126	- 5136			
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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			
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			29
09	120 N	63	-0-	-57	-0-	63 2		N	-0-			29
10	124 N	99	-0-	-25	-0-	99 2		N	-0-			29
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			29
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			29
*01	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2		N	-0-			29
-----												
OXXN				630579								
WOODY, G. C.				WELL #: 2	RRCID -> 077378	COMPL. DATE 03/18/1978	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5878	- 5886			
08	589 N	588	-0-	-1	-0-	588 2		N	-0-			-0-
09	600 N	577	-0-	-23	-0-	577 2		N	-0-			-0-
10	589 N	580	-0-	-9	-0-	580 2		N	-0-			-0-
11	570 N	539	-0-	-31	-0-	539 2		N	-0-			-0-
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		N	-0-			-0-
*01	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613 2		N	-0-			-0-
-----												
BOYD, J. T.				WELL #: 1	RRCID -> 079705	COMPL. DATE 12/02/1978	TOTAL DEPTH 6175	PERF. 5271	- 5382			
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-			-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			-0-
10	93 N	65	-0-	-28	-0-	65 2		N	-0-			-0-
11	180 N	71	-0-	-109	-0-	71 2		N	-0-			-0-
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2		N	-0-			-0-
*01	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2		N	-0-			-0-

DICEY (CONGLOMERATE)		//CONT.//		24618 250	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PARKER				
OXXN		//CONT.//		630579								
RAGLE, L. W.		WELL #:		2	RRCID ->	084188	COMPL. DATE	06/22/1979	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5808 - 5828	
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	104	-0-	104	104	104	2		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	165	-0-	165	269	165	2		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	116	-0-	116	385	116	2		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	130	-0-	130	515	130	2		N	-0-		-0-
01	0	130	-0-	130 B	645	130	2		N	-0-		-0-

MCDAVID, D.Q.		WELL #:		1	RRCID ->	092351	COMPL. DATE	12/01/1977	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 3654 - 3661	
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-		-0-
09	360 N	306	-0-	-54	-0-	306	2		N	-0-		-0-
10	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	2		N	-0-		-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-		-0-
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-		-0-
*01	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2		N	-0-		-0-

DICEY (5200)		24618 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER					
OXXN		630579										
RAGLE		WELL #:		1	RRCID ->	034842	COMPL. DATE	08/01/1962	TOTAL DEPTH	5535	PERF. N/A	
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-		-0-
09	300 N	135	-0-	-165	-0-	135	2		N	-0-		-0-
10	279 N	172	-0-	-107	-0-	172	2		N	-0-		-0-
11	270 N	116	-0-	-154	-0-	116	2		N	-0-		-0-
12	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2		N	-0-		-0-
01	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	2		N	-0-		-0-

CLARK, A. W.		WELL #:		1	RRCID ->	036177	COMPL. DATE	01/12/1962	TOTAL DEPTH	5522	PERF. 5173 - 5179	
08	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2		N	-0-		31
09	1320 N	1275	-0-	-45	-0-	1275	2		N	-0-		31
10	1333 N	1294	-0-	-39	-0-	1294	2		N	-0-		31
11	1290 N	1199	-0-	-91	-0-	1199	2		N	-0-		31
12	1333 N	1281	-0-	-52	-0-	1281	2		N	-0-		31
*01	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2		N	-0-		31

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	
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-		23
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-		23
10	310 N	263	-0-	-47	-0-	263	2		N	-0-		23
11	300 N	132	-0-	-168	-0-	132	2		N	-0-		23
12	310 N	232	-0-	-78	-0-	232	2		N	-0-		23
*01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-		23

OIL AND GAS DIVISION

-----													
DICEY, S. (CONGL B)		24623 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
MKS NATURAL GAS COMPANY		518491											
SAVAGE		WELL #:		1 U		RRCID -> 098506		COMPL. DATE 02/03/1982		TOTAL DEPTH 5565		PERF. 5186 - 5190	
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	
08		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		20	
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		20	
10		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-		20	
11		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2	N	-0-		20	
12		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2	N	-0-		20	
01		31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2	N	-0-		20	
-----													
WILEY "A"		WELL #:		4B		RRCID -> 112827		COMPL. DATE 09/10/1984		TOTAL DEPTH 5640		PERF. 5020 - 5029	
08		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-		24	
09		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-		24	
10		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-		24	
11		30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2	N	-0-		24	
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-		24	
01		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-		24	
-----													
DICK WYATT (DUFFER)		24649 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND					
ANDERSON PRODUCTION		022922											
MCCAULEY, CLAUD		WELL #:		1		RRCID -> 104110		COMPL. DATE 01/05/1983		TOTAL DEPTH 3949		PERF. 3882 - 3892	
08		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-		-0-	
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-	
10		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2	N	-0-		-0-	
11		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-		-0-	
12		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-		-0-	
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
-----													
DICKERSON (CONGLOMERATE)		24653 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
HITEX RESOURCES, LP		390521											
DICKERSON "C"		WELL #:		4		RRCID -> 119202		COMPL. DATE 10/30/1985		TOTAL DEPTH 4852		PERF. 4170 - 4178	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38	
01	DELQ PR	NO RPT	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	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17	
01	DELQ PR	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17	
-----													
DICKIE RANCH (CONGL)		24665 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
GOOPCO, INC.		315960											
BRAZOS		WELL #:		1		RRCID -> 271349		COMPL. DATE 10/21/2013		TOTAL DEPTH 4468		PERF. 4354 - 4382	
08		124 N	112	-0-	-12	-0-	101	2	11 9	N	10	97 1	78
09		133 N	133	-0-	-0-	-0-	122	2	11 9	N	10		88
10		118 N	118	-0-	-0-	-0-	94	2	24 9	N	22		110
11		120 N	81	-0-	-39	-0-	70	2	11 9	N	10		120
12		124 N	85	-0-	-39	-0-	76	2	9 9	N	8		128
01		124 N	76	-0-	-48	-0-	68	2	8 9	N	7		135

DILLARD (MARBLE FALLS)												
KLH OIL & GAS, INC.												
TABER RANCH -A-												
24745 555 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
448810												
WELL #: 102 RRCID -> 100591 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 3073 PERF. 2638 - 2644												
M	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
08		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2	N	-0-		-0-
09		60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2	N	-0-		-0-
10		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2	N	-0-		-0-
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-		-0-
12		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		-0-
01		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2	N	-0-		-0-
-----												
TABER RANCH "A"												
WELL #: 106 RRCID -> 104132 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2663 - 2675												
08		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2	N	-0-		-0-
09		60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2	N	-0-		-0-
10		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2	N	-0-		-0-
11		60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2	N	-0-		-0-
12		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2	N	-0-		-0-
01		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		-0-
-----												
TABER "A"												
WELL #: 103 RRCID -> 184626 COMPL. DATE 09/22/1982 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2838 - 2847												
08		93 N	88	-0-	-5	-0-	87	2	1	9	N	22
09		90 N	88	-0-	-2	-0-	87	2	1	9	N	23
10		93 N	92	-0-	-1	-0-	91	2	1	9	N	24
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	N	25
12		257 N	257	-0-	-0-	-0-	90	2	167	9	N	6
*01		114 N	114	-0-	-0-	-0-	91	2	23	9	N	27
-----												
DILLER (LAKE SAND)												
VAN OPERATING, LTD.												
STUNKARD UNIT												
24772 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD												
881442												
WELL #: 2 RRCID -> 166135 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 4314 - 4324												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
*01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	Y	-0-		-0-
-----												
STUNKARD "2B"												
WELL #: 2 RRCID -> 177547 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4270 - 4282												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
DILLER (MORAN, UPPER)												
DILLER & DILLER												
DILLER "49A"												
24772 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN												
220400												
WELL #: 1 RRCID -> 136938 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2354 - 2368												
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
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36

DILLON (STRAWN)		24800 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER									
CONCORD ENERGY, INC.		170335															
STONE		WELL #: 1		RRCID -> 111205		COMPL. DATE 03/31/1984		TOTAL DEPTH 4835 PERF. 2608 - 2748									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08		341 N	313	-0-	-28	-0-	313 2			N	-0-					-0-	
09		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2			N	-0-					-0-	
10		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2			N	-0-					-0-	
11		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2			N	-0-					-0-	
12		341 N	305	-0-	-36	-0-	305 2			N	-0-					-0-	
01		341 N	308	-0-	-33	-0-	308 2			N	-0-					-0-	
-----																	
EXPLOR OIL & GAS, L.L.C.		257037															
SIMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 185426		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2747 - 2752									
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-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
-----																	
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964															
GUESS		WELL #: 1		RRCID -> 117704		COMPL. DATE 08/08/1985		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2634 - 2647									
08		155 N	93	-0-	-62	-0-	93 3			N	-0-					49	
09		90 N	81	-0-	-9	-0-	81 3			N	-0-					49	
10		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3			N	-0-					49	
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3			N	-0-					49	
12		93 N	80	-0-	-13	-0-	80 3			N	-0-					49	
01		124 N	72	-0-	-52	-0-	72 3			N	-0-					49	
-----																	
TEJAS-CLAYTON		WELL #: 3		RRCID -> 119463		COMPL. DATE 12/19/1985		TOTAL DEPTH 2748 PERF. 2636 - 2653									
08		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3			N	-0-					6	
09		780 N	472	-0-	-308	-0-	472 3			N	-0-					6	
10		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3			N	-0-					6	
11		690 N	580	-0-	-110	-0-	580 3			N	-0-					6	
12		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3			N	-0-					6	
01		589 N	513	-0-	-76	-0-	513 3			N	-0-					6	
-----																	
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									
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2			N	-0-					-0-	
09		30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2			N	-0-					-0-	
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2			N	-0-					-0-	
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2			N	-0-					-0-	
*12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2			N	-0-					-0-	
01		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									
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-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

DOME (DUFFER) R & D OPERATING, INC. HARRISS, V. -A-		25240 500 685874		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
WELL #:		2		RRCID -> 150225		COMPL. DATE 01/16/1978		TOTAL DEPTH 2005 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SUB SURFACE OPERATIONS HARRISS, V. (B)		828296		RRCID -> 084821		COMPL. DATE 02/23/1978		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1662 - 1681			
WELL #:		3		RRCID -> 084821		COMPL. DATE 02/23/1978		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1662 - 1681			
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
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-		-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2	N	-0-		-0-
11	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	2	N	-0-		-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-		-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

DOMINEY (CADD0) PROCO OPERATING CO., INC. DOMINEY		25242 200 679595		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE			
WELL #:		2		RRCID -> 111938		COMPL. DATE 06/04/1984		TOTAL DEPTH 3246 PERF. 2580 - 2596			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581			N	-0-		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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	581			N	NO RPT		15
01	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	
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974			N	-0-		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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	974			N	NO RPT		20
01	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	
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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292			N	NO RPT		-0-

DORA, NORTH (ODOM) O'RYAN OIL AND GAS BOYD -B-		25377 710 617042		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN			
WELL #:		17		RRCID -> 036284		COMPL. DATE 04/29/1965		TOTAL DEPTH 6171 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
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DORA, NORTH (ODOM)		//CONT.//		25377 710	ASSOCIATED	49B	CNTY: NOLAN									
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042												
BOYD B		WELL #:		9	RRCID ->	058352	COMPL. DATE	12/29/1973	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	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				
08	DLQ G-10	14	-0-	14	28	14	3				Y	-0-				190
09	DLQ G-10	42	-0-	42	70	42	3				Y	-0-				190
10	92 N	22	-0-	-70	-0-	22	3				Y	-0-				190
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3				Y	-0-				190
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				190
01	31 N NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	NO RPT				190
DOSS (4900)				25583 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER									
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930												
DOSS FOUNDATION GAS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	084920	COMPL. DATE	03/12/1979	TOTAL DEPTH	5114	PERF.	4938 - 4943				
08	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2				N	-0-				32
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2				N	-0-				32
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2				N	-0-				32
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	2	1	143	2		N	-0-				32
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2				N	-0-				32
01	589 N	82	-0-	-507	-0-	82	2				N	-0-				32
MCKEON GAS UNIT		WELL #:		2 T	RRCID ->	086269	COMPL. DATE	01/21/1980	TOTAL DEPTH	5523	PERF.	N/A				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-				-0-
THREATT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	094548	COMPL. DATE	04/30/1981	TOTAL DEPTH	5095	PERF.	4914 - 4924				
08	434 N	365	-0-	-69	-0-	365	2				N	-0-				54
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2				N	-0-				54
10	496 N	399	-0-	-97	-0-	399	2				N	-0-				54
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	4	1	442	2		N	-0-				54
12	496 N	312	-0-	-184	-0-	312	2				N	-0-				54
01	403 N	279	-0-	-124	-0-	279	2				N	-0-				54
WALKER, M. E.		WELL #:		1	RRCID ->	099462	COMPL. DATE	04/21/1982	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4822 - 4829				
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2				N	-0-				6
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2				N	-0-				6
10	341 N	141	-0-	-200	-0-	63	1	78	2		N	-0-				6
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	2	1	231	2		N	-0-				6
12	248 N	131	-0-	-117	-0-	131	2				N	-0-				6
*01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2				N	-0-				6



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			
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
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-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

VACA OPERATING COMPANY LLC		881161						CNTY: PARKER							
BRENDER		WELL #: 1		RRCID -> 154865		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 1990		PERF. 1764 - 1768					
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

XTO ENERGY INC.		945936						CNTY: PARKER							
HARRISON		WELL #: 3		RRCID -> 154861		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 1900		PERF. N/A					
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HARRISON		WELL #: 1		RRCID -> 154863		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 1912		PERF. 1536 - 1541					
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-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					
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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					
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DOUBLE -F- (STRAWN)		//CONT.//		25700 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO		
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.//		197690							
STUART, S J "B"		WELL #:		2A	RRCID ->	211055	COMPL. DATE	09/25/1995	TOTAL DEPTH	1740	PERF. 1630 - 1642
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
SABLE OPERATING COMPANY		742236									
SNOWDEN HART		WELL #:		2	RRCID ->	137738	COMPL. DATE	12/31/1986	TOTAL DEPTH	4011	PERF. 1653 - 1663
08	3000 N	279	-0-	-2721	-1423	279	3		Y	-0-	6
09	1656 N	233	-0-	-1423	-1423	233	3		Y	-0-	6
10	620 N	228	-0-	-392	-0-	228	3		Y	-0-	6
11	270 N	50	-0-	-220	-0-	50	3		Y	-0-	6
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		Y	-0-	6
01	217 N	6	-0-	-211	-0-	6	3		Y	-0-	6
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
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-	-0-
09	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3		N	-0-	-0-
10	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	3		N	-0-	-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-	-0-
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-	-0-
01	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
08	31 #	13	-0-	-18	-0-	4	2	9	9	N	74
09	30 #	16	-0-	-14	-0-	7	2	9	9	N	82
10	49 R	49	-0-	-0-	-0-	16	2	33	9	N	112
11	73 R	73	-0-	-0-	-0-	56	2	17	9	N	127
12	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	127
01	62 #	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	127
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
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DOUGLASS (STRAWN) 25868 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
 BAJA PRODUCTION 044650  
 JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 103200 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3002 - 3012

M	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
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-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DUNHAM & YOUNG 26592 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN  
 CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622  
 NORRIS, H. O. WELL #: 5 RRCID -> 125885 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	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
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE  
 PETEX 659782  
 LAWSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 137639 COMPL. DATE 02/05/1988 TOTAL DEPTH 2833 PERF. 2715 - 2774

M	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
08	775 #	769	-0-	-6	-0-	769	2			N	-0-					7
09	780 #	705	-0-	-75	-0-	705	2			N	-0-					7
10	806 #	708	-0-	-98	-0-	708	2			N	-0-					7
11	780 #	761	-0-	-19	-0-	761	2			N	-0-					7
12	775 #	767	-0-	-8	-0-	767	2			N	-0-					7
01	775 #	738	-0-	-37	-0-	738	2			N	-0-					7

ROGERS, FRED E. WELL #: 1 RRCID -> 137642 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 2888 PERF. 2742 - 2828

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
08	637 R	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					20
09	630 #	607	-0-	-23	-0-	607	2			N	-0-					20
10	651 #	626	-0-	-25	-0-	626	2			N	-0-					20
11	630 #	613	-0-	-17	-0-	613	2			N	-0-					20
12	651 #	556	-0-	-95	-0-	556	2			N	-0-					20
01	651 #	604	-0-	-47	-0-	604	2			N	-0-					20

SCHKADE BROS. OPERATING COMPANY 752600  
 BARNETT, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 134860 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 3111 PERF. 2615 - 2686

M	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
08	155 #	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09	150 #	98	-0-	-52	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	155 #	58	-0-	-97	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	150 #	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					-0-
12	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*01	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-

BARNETT, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 134861 COMPL. DATE 05/16/1990 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2693 - 2696

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
08	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	120 #	65	-0-	-55	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	124 #	39	-0-	-85	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	120 #	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*01	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

-----															
DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) //CONT.// 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE															
UNDERWOOD, TROYAT 876173															
UNDERWOOD, TROYAT WELL #: 1 RRCID -> 139203 COMPL. DATE 02/04/1979 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2680 - 2683															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
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-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WATSON OIL & GAS, INC. 901174															
PERRY, JACK WELL #: 2 RRCID -> 087985 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2648 - 2667															
08		279 #	185	-0-	-94	-0-	185	2			N	-0-			-0-
09		270 #	101	-0-	-169	-0-	101	2			N	-0-			-0-
10		279 #	38	-0-	-241	-0-	38	2			N	-0-			-0-
11		270 #	108	-0-	-162	-0-	108	2			N	-0-			-0-
12		279 #	211	-0-	-68	-0-	211	2			N	-0-			-0-
*01		227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-			-0-
-----															
UNDERWOOD, TED WELL #: 1 RRCID -> 133522 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2593 - 2814															
08		62 #	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-			26
09		60 #	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-			26
10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			26
11		60 #	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-			26
12		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			26
01		31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			26
-----															
SMITH, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 137878 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 2877 PERF. 2812 - 2826															
08		324 R	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-			-0-
09		300 #	267	-0-	-33	-0-	267	2			Y	-0-			-0-
10		310 #	125	-0-	-185	-0-	125	2			Y	-0-			-0-
11		300 #	246	-0-	-54	-0-	246	2			Y	-0-			-0-
12		310 #	303	-0-	-7	-0-	303	2			Y	-0-			-0-
*01		335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-			-0-
-----															
SMITH, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 138042 COMPL. DATE 03/00/1980 TOTAL DEPTH 2866 PERF. 2798 - 2810															
08		124 #	108	-0-	-16	-0-	108	2			Y	-0-			36
09		120 #	89	-0-	-31	-0-	89	2			Y	-0-			36
10		124 #	41	-0-	-83	-0-	41	2			Y	-0-			36
11		120 #	81	-0-	-39	-0-	81	2			Y	-0-			36
12		124 #	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-			36
*01		111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-			36
-----															
BUTLER, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 138049 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2738 - 2742															
08		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
09		30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			-0-
10		31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
11		55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
12		59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
*01		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-

-----																
DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) //CONT.// 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE																
WATSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 901174																
THOMAS, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 138052 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 2965 PERF. 2792 - 2795																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
08		93 #	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-				26
09		60 #	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-				26
10		93 #	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-				26
11		90 #	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-				26
12		93 #	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-				26
01		93 #	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-				26
-----																
BUTLER, ARNOLD "B" WELL #: 1 RRCID -> 145300 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2744 - 2748																
08		341 #	302	-0-	-39	-0-	302	2			N	-0-				18
09		330 #	219	-0-	-111	-0-	219	2			N	-0-				18
10		341 #	125	-0-	-216	-0-	125	2			N	-0-				18
11		330 #	292	-0-	-38	-0-	292	2			N	-0-				18
12		341 #	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-				18
*01		335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-				18
-----																
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																
08		466 N	466	-0-	-0-	B	-0-	466	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		446 N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	2			N	-0-			-0-
10		465 N	455	-0-	-10	B	-0-	455	2			N	-0-			-0-
11		450 N	433	-0-	-17	B	-0-	433	2			N	-0-			-0-
12		465 N	438	-0-	-27	B	-0-	438	2			N	-0-			-0-
01		465 N	NO RPT	-0-	-465	B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----																
PLACE OIL AND GAS CO. 667700																
WRIGHT, JIMMIE WELL #: 1 RRCID -> 020988 COMPL. DATE 06/20/1961 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2530 - 2563																
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
-----																
SCOTT R.J. WELL #: 4 RRCID -> 059663 COMPL. DATE 09/20/1974 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2512 - 2528																
08		31 N	25	-0-	-6	B	-0-	25	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2			N	-0-			-0-
10		39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2			N	-0-			-0-
11		87 N	87	-0-	-0-	B	-0-	87	2			N	-0-			-0-
*12		90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	2			N	-0-			-0-
*01		100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2			N	-0-			-0-
-----																
RUTLEDGE, KENNY 739150																
SANDERS, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055309 COMPL. DATE 08/28/1972 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2494 - 2504																
08		93 N	84	-0-	-9	B	-0-	5	1	79	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	5	1	74	2	N	-0-			-0-
10		93 N	85	-0-	-8	B	-0-	7	1	78	2	N	-0-			-0-
11		83 N	83	-0-	-0-	B	-0-	5	1	78	2	N	-0-			-0-
12		93 N	90	-0-	-3	B	-0-	6	1	84	2	N	-0-			-0-
01		93 N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----  
DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 26787 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: COMANCHE  
RUTLEDGE, KENNY //CONT.// 739150  
CLARK WELL #: 1 T RRCID -> 076417 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 2642 PERF. N/A  
-----

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

-----  
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  
-----

08	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	2	N	-0-	-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-	-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-	-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-	-0-
*12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-	-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT	-0-

-----  
RUTLEDGE, KENNY 739150  
CLARK WELL #: 1 C RRCID -> 076418 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 2642 PERF. N/A  
-----

08	93 N	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	2	N	-0-	-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	N	-0-	-0-
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	6	1	76	2	N	-0-	-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	N	-0-	-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	2	N	-0-	-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	-0-

-----  
DYESS (FRY SAND) 26892 498 ASSOCIATED 49B CNTY: TAYLOR  
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050  
DYESS AIR FORCE BASE WELL #: 2 RRCID -> 070036 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4394 - 4454  
-----

*06	180 #	121	-0-	-59	-0-	115	3	6	9	N	5	5
*07	155 #	89	-0-	-66	-0-	80	3	9	9	N	8	13
*08	155 #	122	-0-	-33	-0-	115	3	7	9	N	6	19
*09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	5	24
*10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	7	31
*11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	5	36
*12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	8	44
*01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	6	50

-----  
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  
-----

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-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	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		
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
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-	-0-
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2	N	-0-	-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-	-0-
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-	-0-
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-

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	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
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-	-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-	-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-	-0-
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	2	N	-0-	-0-
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2	N	-0-	-0-
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2	N	-0-	-0-

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		
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
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
01	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		
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
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	230			N	-0-	-0-
01	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		
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
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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	182			N	-0-	137
01	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		
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
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	142
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	142

EASTLAND COUNTY REGULAR																	
AMERICAN WEST																	
INGRAM "C"																	
27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND																	
019738																	
WELL #: 3 RRCID -> 141978 COMPL. DATE 04/01/1991 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3620 - 3632																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
ANDERSON PRODUCTION																	
HANSON, LILLIAN																	
022922																	
WELL #: 1 RRCID -> 118514 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 4045 PERF. 3738 - 3745																	
08		434 #	364	-0-	-70	-0-	364	2			N	-0-					60
09		420 #	361	-0-	-59	-0-	361	2			N	-0-					60
10		341 #	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					60
11		360 #	336	-0-	-24	-0-	336	2			N	-0-					60
12		372 #	298	-0-	-74	-0-	298	2			N	-0-					60
01		372 #	265	-0-	-107	-0-	265	2			N	-0-					60
-----																	
BACON ENERGY																	
KINNEBREW, L. L.																	
042398																	
WELL #: 1A RRCID -> 141980 COMPL. DATE 04/21/1992 TOTAL DEPTH 1586 PERF. 1520 - 1530																	
08		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09		30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11		105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12		103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01		31 # NO RPT		-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
KINNEBREW, L. L.																	
WELL #: 2A RRCID -> 141982 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 1562 PERF. 1492 - 1502																	
08		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09		30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10		109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11		104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01		31 # NO RPT		-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
RINGLING LAKE (BEARD)																	
WELL #: 2 RRCID -> 155313 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3210 - 3230																	
08		62 #	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09		60 #	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10		31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11		30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01		10 # NO RPT		-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
RINGLING LAKE (BEARD)																	
WELL #: 1 RRCID -> 155315 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3370 - 3386																	
08		31 #	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09		30 #	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11		30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01		10 # NO RPT		-0-	-10	-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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O								CODE	CODE	CODE	CODE	
08	93 #	20	-0-	-73	-0-	20	3		N	-0-		-0-
09	90 #	20	-0-	-70	-0-	20	3		N	-0-		-0-
10	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-		-0-
11	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-		-0-
12	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-		-0-
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
REYNOLDS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 196162 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3439 PERF. 3377 - 3386												
08	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	3		N	-0-		-0-
09	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	3		N	-0-		-0-
10	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-		-0-
11	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-		-0-
12	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-		-0-
01	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
REYNOLDS, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 196163 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3598 PERF. 3394 - 3399												
08	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	3		N	-0-		-0-
09	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	3		N	-0-		-0-
10	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-		-0-
11	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-		-0-
12	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-		-0-
01	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BEARD -4- WELL #: 4 A RRCID -> 224770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3481 - 3518												
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BOYKIN, ROSS OIL CO. 085187 DOWNTAIN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 113916 COMPL. DATE 03/07/1977 TOTAL DEPTH 4061 PERF. 3797 - 3809												
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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
CONRAD & CECIL MILLER WELL #: 5 RRCID -> 129167 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 3921 PERF. 3572 - 3592												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			-0-
09	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			-0-
10	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			-0-
11	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-			-0-
12	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			-0-
01	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-
-----														
HARRELL, J.C. "X" WELL #: 4 RRCID -> 108332 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1753 - 1806														
08	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			-0-
09	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			-0-
10	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			-0-
11	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-			-0-
12	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			-0-
01	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-
-----														
BROWN, E.R. FUNK "A" WELL #: 1 RRCID -> 138543 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3791 - 3799														
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
ELMA WOOD WELL #: 1 RRCID -> 138544 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3317 - 3930														
08	341 #	319	-0-	-22	-0-	318	2	1	9	N	1			74
09	330 #	300	-0-	-30	-0-	293	2	7	9	N	6			80
10	341 #	299	-0-	-42	-0-	293	2	6	9	N	5			85
11	330 #	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-			85
12	360 R	360	-0-	-0-	-0-	350	2	10	9	N	9			94
*01	394 R	394	-0-	-0-	-0-	385	2	9	9	N	8			102
-----														
RICHTER, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 141246 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 2641 - 3117														
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			53
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53	1	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29			29
-----														
MULLOY, J.J. WELL #: 8 RRCID -> 141402 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1507 - 1559														
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BROWN - FUNK, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 146063 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 3936 PERF. 3341 - 3381														
08	548 R	548	-0-	-0-	-0-	547	2	1	9	N	1			187
09	533 R	533	-0-	-0-	-0-	518	2	15	9	N	14	165	1	36
10	556 R	556	-0-	-0-	-0-	533	2	23	9	N	21			57
11	579 R	579	-0-	-0-	-0-	558	2	21	9	N	19			76
12	558 #	516	-0-	-42	-0-	491	2	25	9	N	23			99
01	558 #	477	-0-	-81	-0-	453	2	24	9	N	22			121

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-			-0-
09	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-
10	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			-0-
11	120 #	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-			-0-
12	155 #	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-			-0-
01	155 #	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-			-0-
-----														
HAGAR		WELL #: 3		RRCID -> 257637		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 3504		PERF. 3404 - 3454				
08	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
09	60 #	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-			-0-
10	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-			-0-
11	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
12	62 #	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-			-0-
01	62 #	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-			-0-
-----														
KING, FAY		WELL #: 1		RRCID -> 272539		COMPL. DATE 08/16/1987		TOTAL DEPTH 3815		PERF. 3247 - 3741				
08	186 #	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-			-0-
09	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-			-0-
10	186 #	102	-0-	-84	-0-	102	2			N	-0-			-0-
11	150 #	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-			-0-
12	186 #	9	-0-	-177	-0-	9	2			N	-0-			-0-
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CDJ OIL CO.		140598		RRCID -> 144935		COMPL. DATE 07/11/1978		TOTAL DEPTH 3812		PERF. 3289 - 3299				
HOOPER-MITCHELL		WELL #: 1												
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
-----														
COOPER		WELL #: 1		RRCID -> 148347		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 3992		PERF. 3315 - 3321				
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9
-----														
DFG ENERGY COMPANY LLC		216724		RRCID -> 229307		COMPL. DATE 07/25/1996		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3495 - 3514				
BREWER, F. "A"		WELL #: A002												
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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	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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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							
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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							
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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							
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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							
08		186 #	121	-0-	-65	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09		180 #	106	-0-	-74	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10		155 #	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11		120 #	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12		124 #	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
01		124 #	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-
-----																	
CAPPs		WELL #:	1	RRCID -> 134347	COMPL. DATE 09/26/1988	TOTAL DEPTH	3754	PERF. 3616	-	3644							
08		310 #	277	-0-	-33	-0-	277	2			N	-0-					-0-
09		300 #	182	-0-	-118	-0-	182	2			N	-0-					-0-
10		372 #	280	-0-	-92	-0-	280	2			N	-0-					-0-
11		360 #	213	-0-	-147	-0-	213	2			N	-0-					-0-
12		372 #	282	-0-	-90	-0-	282	2			N	-0-					-0-
*01		300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
-----																	
ERVIN		WELL #:	2	RRCID -> 137867	COMPL. DATE 03/23/1983	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3358	-	3368							
08		217 #	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
09		210 #	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					-0-
10		217 #	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
11		210 #	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					-0-
12		217 #	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
01		217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
-----											
PROCTOR, M. O. -B-				WELL #: 2	RRCID -> 181806	COMPL. DATE 04/21/1987	TOTAL DEPTH 3242	PERF. 2565	-	3148	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
-----											
GREENHAW, MORRIS R.				331530							
HOGTOWN-MOORE UNIT				WELL #: E 21	RRCID -> 239029	COMPL. DATE 02/13/2007	TOTAL DEPTH 3533	PERF. 3423	-	3443	
08	6 #	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
09	6 #	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
10	6 #	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HOGTOWN MOORE UNIT				WELL #: 29H	RRCID -> 265305	COMPL. DATE 08/10/2007	TOTAL DEPTH 3421	PERF. 3290	-	3300	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HODGES & RISTER				390845							
HITTSOON -C-				WELL #: 4 C	RRCID -> 263009	COMPL. DATE 03/06/2012	TOTAL DEPTH 3788	PERF. 3163	-	3207	
08	186 #	179	-0-	-7	-0-	179 2		N	-0-		-0-
09	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-		-0-
10	186 #	175	-0-	-11	-0-	175 2		N	-0-		-0-
11	180 #	155	-0-	-25	-0-	155 2		N	-0-		-0-
12	186 #	138	-0-	-48	-0-	138 2		N	-0-		-0-
01	186 #	47	-0-	-139	-0-	47 2		N	-0-		-0-
-----											
HITTSOON -C-				WELL #: 1	RRCID -> 263227	COMPL. DATE 09/01/1930	TOTAL DEPTH 3735	PERF. 3730	-	3735	
08	651 #	596	-0-	-55	-0-	596 2		N	-0-		-0-
09	615 R	615	-0-	-0-	-0-	615 2		N	-0-		-0-
10	589 #	584	-0-	-5	-0-	584 2		N	-0-		-0-
11	570 #	516	-0-	-54	-0-	516 2		N	-0-		-0-
12	651 #	462	-0-	-189	-0-	462 2		N	-0-		-0-
01	651 #	156	-0-	-495	-0-	156 2		N	-0-		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
HOFFMANN OIL COMPANY				391155											
DODD, J. S., ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	041218	COMPL. DATE	04/27/1937	TOTAL DEPTH	3440	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		277 R	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-			86
09		180 #	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-			86
10		186 #	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-			86
11		270 #	177	-0-	-93	-0-	177	3			N	-0-			86
12		444 R	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-			86
*01		286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-			86
-----															
ROBERTS, ANNIE ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	144434	COMPL. DATE	08/22/1961	TOTAL DEPTH	2903	PERF.	2891 -	2903	
08		124 #	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-			-0-
09		120 #	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-			-0-
10		124 #	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-			-0-
11		120 #	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-			-0-
12		124 #	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-			-0-
01		124 #	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-			-0-
-----															
J & J WHITESIDE INC.				WELL #:	3	RRCID ->	182006	COMPL. DATE	02/06/1978	TOTAL DEPTH	2555	PERF.	N/A		
WHITESIDE "A"				427649											
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
KOKOMO ENERGY, INC.				WELL #:	1	RRCID ->	227478	COMPL. DATE	02/24/2004	TOTAL DEPTH	3633	PERF.	3476 -	3500	
FLATWOOD				474070											
08		62 #	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-			-0-
09		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
10		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
11		58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
12		62 #	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-			-0-
01		62 #	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-			-0-
-----															
KORNYE-TILLMAN COMPANY				WELL #:	1	RRCID ->	118471	COMPL. DATE	03/30/1981	TOTAL DEPTH	3470	PERF.	3294 -	3430	
ELDER				475741											
08		2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
09		2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SNOW-HARRELL				WELL #:	10	RRCID ->	129515	COMPL. DATE	01/13/1989	TOTAL DEPTH	3920	PERF.	3746 -	3762	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741										
SNOW-HARRELL		WELL #:		11	RRCID ->	129518	COMPL. DATE	02/17/1987	TOTAL DEPTH	3917	PERF.	3740 - 3760		
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
08	124 #	31	-0-	-93	-0-	31	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	120 #	30	-0-	-90	-0-	30	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----														
LOWRANCE INC.				511345										
MC DONNELL		WELL #:		3	RRCID ->	265377	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	3534 - 3773		
08	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	12 #	10	-0-	-2	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	13 #	-0-	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----														
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355										
KATHERYNE FEE		WELL #:		3	RRCID ->	162788	COMPL. DATE	11/09/1979	TOTAL DEPTH	3665	PERF.	3641 - 3645		
08	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	90 #	88	-0-	-2	-0-	88	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	90 #	78	-0-	-12	-0-	78	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	93 #	48	-0-	-45	-0-	48	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	93 #	64	-0-	-29	-0-	64	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----														
MITCHELL, RODNEY				571775										
CROWELL, EDNA		WELL #:		1	RRCID ->	131000	COMPL. DATE	01/03/1986	TOTAL DEPTH	1603	PERF.	1524 - 1534		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----														
MOGUL RESOURCES, LLC				573657										
HUCKABY		WELL #:		1	RRCID ->	120335	COMPL. DATE	01/01/1986	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2426 - 2439		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----														
HUCKABY		WELL #:		3	RRCID ->	123626	COMPL. DATE	10/21/1986	TOTAL DEPTH	3602	PERF.	2474 - 2486		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND																	
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																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12		118 R	118	-0-	-0-	-0-		118	3		N	-0-					-0-
*01		134 R	134	-0-	-0-	-0-		134	3		N	-0-					-0-
-----																	
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 4 RRCID -> 245485 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3287 - 3307																	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12		118 R	118	-0-	-0-	-0-		118	3		N	-0-					-0-
*01		134 R	134	-0-	-0-	-0-		134	3		N	-0-					-0-
-----																	
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 6 RRCID -> 245486 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2603 - 2630																	
08		124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09		120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10		124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*12		163 R	163	-0-	-0-	-0-		163	3		N	-0-					-0-
*01		184 R	184	-0-	-0-	-0-		184	3		N	-0-					-0-
-----																	
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 247639 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3150 - 3315																	
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		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*12		89 R	89	-0-	-0-	-0-		89	3		N	-0-					-0-
*01		101 R	101	-0-	-0-	-0-		101	3		N	-0-					-0-
-----																	
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4502H RRCID -> 253245 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 4225 - 5810																	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12		118 R	118	-0-	-0-	-0-		118	3		N	-0-					-0-
*01		134 R	134	-0-	-0-	-0-		134	3		N	-0-					-0-
-----																	
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4503H RRCID -> 253330 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 4290 - 6270																	
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	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-					-0-
12		0 W	118	-0-	118	11362		118	3		N	-0-					-0-
01		0 W	134	-0-	134	11496		134	3		N	-0-					-0-
-----																	
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 24 RRCID -> 253801 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 3391 PERF. 3256 - 3276																	
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		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*12		93 R	93	-0-	-0-	-0-		93	3		N	-0-					-0-
*01		106 R	106	-0-	-0-	-0-		106	3		N	-0-					-0-



OIL AND GAS DIVISION

EASTLAND COUNTY REGULAR										//CONT.//		27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
NT MINERALS, LLC										615872											
MITCHAM, J. R.										WELL #:		2		RRCID -> 253319		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 3715		PERF. 2046 - 2048	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE			
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-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
-----																					
RHYNE, J.V.										706379											
CURRY, S. O.										WELL #:		1		RRCID -> 262640		COMPL. DATE 01/21/2011		TOTAL DEPTH 2543		PERF. 2352 - 2358	
08		124 #	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					-0-				
09		90 #	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-					-0-				
10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-				
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
12		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-				
01		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-				
-----																					
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.										767543											
WAYNICK										WELL #:		1		RRCID -> 129046		COMPL. DATE 10/28/1988		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3349 - 3362	
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-				
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
01		14B DENY	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	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23				
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23				
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23				
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23				
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23				
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23				
-----																					
SHULTS, ROBERT L.										779235											
SHULTS, CECIL G.										WELL #:		1		RRCID -> 181965		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
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-				
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
01		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	
08		434 #	283	-0-	-151	-0-	283	3			N	-0-					-0-				
09		390 #	279	-0-	-111	-0-	279	3			N	-0-					-0-				
10		403 #	328	-0-	-75	-0-	328	3			N	-0-					-0-				
11		390 #	317	-0-	-73	-0-	317	3			N	-0-					-0-				
12		351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-				
*01		364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-				

EASTLAND COUNTY REGULAR SO OPERATING COMPANY CARR, J. C.		//CONT.// //CONT.//	27358 001 800281	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND											
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 #: 2 RRCID -> 138545 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3913 - 3930																	
08		217 #	142	-0-	-75	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09		210 #	140	-0-	-70	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10		217 #	164	-0-	-53	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11		210 #	158	-0-	-52	-0-	158	3			N	-0-					-0-
12		175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*01		182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
-----																	
STOVAL, HOWARD SPENCER WELL #: 1 RRCID -> 134391 COMPL. DATE 04/28/1983 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3150 - 3170																	
08		31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09		30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11		30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12		31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01		31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
-----																	
SPENCER WELL #: 1A RRCID -> 134392 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 3154 - 3166																	
08		31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09		30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11		30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12		31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01		31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
-----																	
EUDY WELL #: 1 RRCID -> 162713 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4054 PERF. 3057 - 3062																	
08		589 #	560	-0-	-29	-0-	556	3	4	9	N	4					201
09		570 #	536	-0-	-34	-0-	536	3			N	-0-					201
10		577 R	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					201
11		540 #	520	-0-	-20	-0-	520	3			N	-0-					201
12		558 #	118	-0-	-440	-0-	118	3			N	-0-					201
01		589 #	477	-0-	-112	-0-	477	3			N	-0-					201
-----																	
T-SQUARE PETROLEUM CO. TAFF WELL #: 5 RRCID -> 267485 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2381 - 2385																	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
TAFF WELL #: 6 RRCID -> 267486 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2388 - 2392																	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
VANGUARD OPERATING, LLC				881585										
BOUQUET, T.				WELL #:	1	RRCID ->	123754	COMPL. DATE	01/27/1981	TOTAL DEPTH	2594	PERF.	2562 - 2572	
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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WATSON, DALTON				901144			CNTY: EASTLAND							
WATSON				WELL #:	1	RRCID ->	252095	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3392	PERF.	3151 - 3161	
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)				27358 498	NON-ASSOCIATED		CNTY: EASTLAND							
ANDERSON PRODUCTION				022922										
BRASHEARS, H.				WELL #:		RRCID ->	020987	COMPL. DATE	08/04/1936	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3200 - 3210	
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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
01	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	
08	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-			-0-
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-			-0-
10	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-			-0-
11	1170 N	855	-0-	-315	-0-	855	2			Y	-0-			-0-
12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-			-0-
01	1085 N	813	-0-	-272	-0-	813	2			Y	-0-			-0-
BROWN, HAROLD "A"				WELL #:	1	RRCID ->	088890	COMPL. DATE	05/30/1979	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	3717 - 3727	
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	185	2	50	9	N	45			205
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	178	2	28	9	N	25			230
10	217 N	186	-0-	-31	-0-	162	2	24	9	N	22			252
11	240 N	163	-0-	-77	-0-	163	2			N	-0-	62	1	190
12	217 N	79	-0-	-138	-0-	79	2			N	-0-			190
01	186 N	54	-0-	-132	-0-	54	2			N	-0-			190
HAMILTON, DAN EST.				WELL #:	2	RRCID ->	100365	COMPL. DATE	07/18/1957	TOTAL DEPTH	3662	PERF.	3609 - 3628	
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			-0-
*01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922														
HAMILTON, DAN EST. WELL #: 1 RRCID -> 100366 COMPL. DATE 03/09/1957 TOTAL DEPTH 3753 PERF. 3620 - 3626														
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
08		155 #	112	-0-	-43	-0-	112	2		Y	-0-			-0-
09		132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2		Y	-0-			-0-
10		134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2		Y	-0-			-0-
11		120 #	110	-0-	-10	-0-	110	2		Y	-0-			-0-
12		124 #	118	-0-	-6	-0-	118	2		Y	-0-			-0-
01		124 #	115	-0-	-9	-0-	115	2		Y	-0-			-0-
-----														
HAMILTON, DAN EST. WELL #: 3 RRCID -> 100491 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3610 - 3625														
08		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		Y	-0-			-0-
09		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
10		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
12		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
*01		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		Y	-0-			-0-
-----														
CHOATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 100992 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3599 - 3603														
08		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			25
09		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			25
10		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			25
11		240 N	223	-0-	-17	-0-	223	2		N	-0-			25
12		217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2		N	-0-			25
01		248 N	194	-0-	-54	-0-	194	2		N	-0-			25
-----														
WILLIAMSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 104449 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 2990 - 3002														
08		124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2		N	-0-			2
09		120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2		N	-0-			2
10		124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2		N	-0-			2
11		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			2
12		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			2
01		124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2		N	-0-			2
-----														
HANSEN, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 105976 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3668 - 3678														
08		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
10		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
11		60 N	28	-0-	-32	-0-	28	2		N	-0-			-0-
12		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
*01		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
-----														
WILLIAMSON, J. WELL #: 3 RRCID -> 107911 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3016 - 3030														
08		713 N	597	-0-	-116	-0-	597	2		N	-0-			36
09		600 N	584	-0-	-16	-0-	584	2		N	-0-			36
10		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-			36
11		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2		N	-0-			36
12		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-			36
*01		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-			36
-----														
CRAWFORD, A.D. "N" WELL #: 1 RRCID -> 116732 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3452 - 3566														
08		155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2		N	-0-			-0-
09		180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2		N	-0-			-0-
10		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-
11		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
12		186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2		N	-0-			-0-
*01		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922  
 GALLEGOS, MARCUS WELL #: 1 RRCID -> 129226 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3726 - 3746

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD, A. D. -N- WELL #: 3 RRCID -> 131987 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3044 - 3056

08		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					90
09		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					90
10		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					90
11		870 N	519	-0-	-351	-0-	519	2			N	-0-					90
12		806 N	694	-0-	-112	-0-	694	2			N	-0-					90
01		868 N	724	-0-	-144	-0-	724	2			N	-0-					90

GALLEGOS, MARCUS WELL #: 2 RRCID -> 135508 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3644 - 3654

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, LEAH WELL #: 1 RRCID -> 206531 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3693 - 3706

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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHOATE, JIM 'C' WELL #: 11 RRCID -> 217387 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3620 - 3622

08		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					22
09		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					22
10		248 N	248	-0-	-0-	-0-	245	2	3	9	N	-0-	3				25
11		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					25
12		217 N	213	-0-	-4	-0-	212	2	1	9	N	-0-	1				26
01		248 N	213	-0-	-35	-0-	200	2	13	9	N	-0-	12				38

ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012  
 BROWN, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 175784 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 3056 - 3061

08		279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					33
09		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					33
10		217 N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					33
11		270 N	51	-0-	-219	-0-	51	2			N	-0-					33
12		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					33
*01		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					33

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 ARNOT OIL COMPANY, LLC //CONT.// 033012  
 FISHER WELL #: 1 RRCID -> 209243 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 3736 PERF. 3731 - 3736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	310 N	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-				65
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-				65
10	310 N	182	-0-	-128	-0-	182	2			N	-0-				65
11	270 N	149	-0-	-121	-0-	149	2			N	-0-				65
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-				65
01	186 N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-				65

ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 213693 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 3889 PERF. 3525 - 3532

08	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-				65
09	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-				65
10	2325 N	1877	-0-	-448	-0-	1877	2			N	-0-				65
11	1890 N	1755	-0-	-135	-0-	1755	2			N	-0-				65
12	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-				65
01	1891 N	1665	-0-	-226	-0-	1665	2			N	-0-				65

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 219840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3503 - 3508

08	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-				56
09	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-				56
10	1302 N	978	-0-	-324	-0-	978	2			N	-0-				56
11	1110 N	899	-0-	-211	-0-	899	2			N	-0-				56
12	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-				56
01	992 N	872	-0-	-120	-0-	872	2			N	-0-				56

LEE WELL #: 1 RRCID -> 236868 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3646 - 3652

08	899 N	506	-0-	-393	-0-	504	2	2	9	N	2				26
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-				26
10	1178 N	809	-0-	-369	-0-	807	2	2	9	N	2				28
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-				28
12	825 N	825	-0-	-0-	-0-	822	2	3	9	N	3				31
01	806 N	655	-0-	-151	-0-	651	2	4	9	N	4				35

GOOSEN WELL #: 1 RRCID -> 260857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 3134 - 3151

08	7750	6574	-0-	-1176	175707	6563	2	11	9	N	10				118
09	7500	5835	-0-	-1665	174042	5822	2	13	9	N	12				130
10	7750	7328	-0-	-422	173620	7317	2	11	9	N	10				140
11	7500	5933	-0-	-1567	172053	5919	2	14	9	N	13				153
12	7750	4848	-0-	-2902	169151	4848	2			N	-0-				153
*01	7750	7699	-0-	-51	169100	7658	2	41	9	N	37				190

BIG STATE INDUSTRIES, INC. 070450  
 INLAND WELL #: 2 RRCID -> 123010 COMPL. DATE 01/01/1987 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2976 - 2986

08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-				-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-				-0-
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-				-0-
11	150 N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-				-0-
*12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-				-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT				-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND											
BIG STATE INDUSTRIES, INC. //CONT.// 070450											
INLAND WELL #: 1 RRCID -> 131299 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 2946 - 2966											
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
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-		-0-
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-		-0-
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-		-0-
11	210 N	173	-0-	-37	-0-	173 2		N	-0-		-0-
*12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-		-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-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											
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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											
08	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 2		N	-0-		-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-		-0-
10	124 N	1	-0-	-123	-0-	1 2		N	-0-		-0-
11	90 N	61	-0-	-29	-0-	61 2		N	-0-		-0-
12	124 N	14	-0-	-110	-0-	14 2		N	-0-		-0-
*01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-		-0-
-----											
GAILEY, N.C. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 096381 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 645 PERF. 570 - 620											
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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											
08	10 N	6	-0-	-4	-0-	6 2		N	-0-		-0-
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		-0-
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
*01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		-0-
-----											
SIBLEY WELL #: 1 RRCID -> 103529 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3050 - 3060											
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-		95
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-		95
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		95
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2		N	-0-		95
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-		95
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		95

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563												
SIBLEY WELL #: 5A RRCID -> 122072 COMPL. DATE 07/31/1986 TOTAL DEPTH 1603 PERF. 775 - 798												
M O	ALLOW 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
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-	-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-	-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-	-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-	-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
-----												
GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 122529 COMPL. DATE 10/15/1986 TOTAL DEPTH 376 PERF. 355 - 376												
08	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-	-0-
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-	-0-
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-	-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
*01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-	-0-
-----												
GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 122530 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 379 PERF. 355 - 379												
08	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-	-0-
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
*01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	-0-
-----												
GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 123545 COMPL. DATE 03/06/1987 TOTAL DEPTH 432 PERF. 411 - 432												
08	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-	-0-
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
*01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	-0-
-----												
N.C. GALLEY ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 127012 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 377 PERF. 377 - 377												
08	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-	-0-
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-	-0-
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-	-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
*01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-	-0-
-----												
SIBLEY WELL #: 14A RRCID -> 127461 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 961 PERF. 798 - 846												
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-	-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-	-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-	-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-	-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
-----												
SIBLEY WELL #: 15A RRCID -> 128459 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 961 PERF. 748 - 776												
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-	-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-	-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-	-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-	-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-



EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563														
SIBLEY WELL #: 2BR RRCID -> 132047 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 2963 - 2979														
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
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-			-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SIBLEY WELL #: 3BR RRCID -> 132048 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3038 - 3046														
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-			-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SIBLEY WELL #: 20A RRCID -> 134071 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 991 PERF. 877 - 884														
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-			-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SIBLEY WELL #: 22A RRCID -> 134899 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 990 PERF. 868 - 878														
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SIBLEY WELL #: 23A RRCID -> 135859 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 864 PERF. 826 - 864														
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
09	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-			-0-
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-			-0-
11	120 N	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-			-0-
12	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SIBLEY WELL #: 24A RRCID -> 137523 COMPL. DATE 01/02/1991 TOTAL DEPTH 932 PERF. 777 - 820														
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-			-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SIBLEY WELL #: 29A RRCID -> 141038 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 847 PERF. 820 - 847														
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-			-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563										
SIBLEY		WELL #: 27A		RRCID -> 141047		COMPL. DATE 03/03/1992		TOTAL DEPTH 961		PERF. 853 - 856		
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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		N	-0-			-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
-----												
N.C. GAILEY "A" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142118		COMPL. DATE 06/15/1992		TOTAL DEPTH 3257		PERF. 1474 - 1618		
08	10 N	6	-0-	-4	-0-	6 2		N	-0-			-0-
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
*01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
-----												
SIBLEY		WELL #: 32A		RRCID -> 144044		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 740		PERF. 733 - 740		
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		N	-0-			-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SIBLEY		WELL #: I 5BR		RRCID -> 147527		COMPL. DATE 09/30/1993		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3004 - 3010		
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2		N	-0-			-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BECK, RAYMOND		WELL #: 3		RRCID -> 147530		COMPL. DATE 07/20/1993		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3529 - 3839		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 158656		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3244 - 3250		
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	103 2	8 9	N	7			90
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	97 2	7 9	N	6			96
10	124 N	91	-0-	-33	-0-	90 2	1 9	N	1			97
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	98 2	4 9	N	4			101
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			101
*01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			101
-----												
LONG, TONY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 159925		COMPL. DATE 09/05/1996		TOTAL DEPTH 3670		PERF. 2635 - 2642		
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-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563													
BUSHNELL, HUGH WELL #: 1 RRCID -> 164937 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2565 - 2898													
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
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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													
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		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													
08		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-			-0-
09		450 N	59	-0-	-391	-0-	59	2	N	-0-			-0-
10		372 N	128	-0-	-244	-0-	128	2	N	-0-			-0-
11		420 N	84	-0-	-336	-0-	84	2	N	-0-			-0-
12		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-			-0-
01		124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2	N	-0-			-0-
-----													
KENT HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166985 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 2588 - 2908													
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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													
08		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	Y	-0-			-0-
09		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	Y	-0-			-0-
10		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	Y	-0-			-0-
11		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	Y	-0-			-0-
12		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	Y	-0-			-0-
*01		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	Y	-0-			-0-
-----													
COZART, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 214850 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3230 - 3653													
08		775 N	633	-0-	-142	-0-	633	2	N	-0-			-0-
09		690 N	565	-0-	-125	-0-	565	2	N	-0-			-0-
10		682 N	583	-0-	-99	-0-	552	2	N	28			28
11		600 N	486	-0-	-114	-0-	480	2	N	5			33
12		589 N	361	-0-	-228	-0-	357	2	N	4			37
01		589 N	345	-0-	-244	-0-	324	2	N	19			56
-----													
BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 214857 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 2858 - 3330													
08		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2	N	-0-			-0-
09		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2	N	-0-			-0-
10		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2	N	-0-			-0-
11		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2	N	-0-			-0-
12		589 N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		589 N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563  
 HAGAR WELL #: 4 RRCID -> 254572 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3042 - 3072

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

BRECK OPERATING CORP. 089974  
 WRIGHT & HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 088133 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3461 - 3482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	912 N	912	-0-	-0-	-0-	889	3	23	9	N	21					185
09	930 N	847	-0-	-83	-0-	835	3	12	9	N	11					196
10	897 N	897	-0-	-0-	-0-	878	3	19	9	N	17	173	1			40
11	870 N	835	-0-	-35	-0-	815	3	20	9	N	18					58
12	868 N	844	-0-	-24	-0-	818	3	26	9	N	24					82
*01	899 N	819	-0-	-80	-0-	793	3	26	9	N	24					106

BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675  
 WOODS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 032486 COMPL. DATE 04/04/1963 TOTAL DEPTH 3540 PERF. N/A

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

WOODS, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 037199 COMPL. DATE 04/20/1965 TOTAL DEPTH 3037 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 201363 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 649 - 653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
01	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 #: 5 RRCID -> 208575 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 661 PERF. 628 - 634													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
*12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
01	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													
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
*12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
01	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													
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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													
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
DENTON OIL & GAS COMPANY 216443													
WEISER WELL #: 1 RRCID -> 151112 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1711 - 1716													
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-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
DFG ENERGY COMPANY LLC 216724													
NORTH CENTRAL RANGER UNIT WELL #: 1201 RRCID -> 063760 COMPL. DATE 07/08/1975 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A													
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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 //CONT.// 216724  
 CUNNINGHAM WELL #: 3 RRCID -> 135982 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 1460 - 1470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726  
 HAGAMAN WELL #: 1 RRCID -> 065598 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3634 - 3644

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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 124074 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 3836 PERF. 3450 - 3456

08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	492	2	9	9	N	8					72
09	480 N	461	-0-	-19	-0-	452	2	9	9	N	8					80
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	487	2	9	9	N	8					88
11	480 N	442	-0-	-38	-0-	433	2	9	9	N	8					96
12	465 N	443	-0-	-22	-0-	434	2	9	9	N	8					104
01	496 N	439	-0-	-57	-0-	430	2	9	9	N	8					112

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																	
FOX, A. L. 281293																	
FOX A.L. WELL #: 1 RRCID -> 062927 COMPL. DATE 02/23/1963 TOTAL DEPTH 1445 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
GREENHAW, MORRIS R. 331530																	
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 13 RRCID -> 227136 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3592 - 3610																	
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 9 RRCID -> 227508 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3710 - 3730																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1302 RRCID -> 244856 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3400 - 3410																	
08		1 N	-0-	-0-	-1	-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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
H. BRYAN POFF, LLC 340115																	
SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 241797 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 1685 - 1711																	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
-----																	
SPARKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 241798 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3258 - 3267																	
08		462 N	462	-0-	-0-	-0-		462	3		N	-0-					83
09		432 N	432	-0-	-0-	-0-		432	3		N	-0-					83
10		448 N	448	-0-	-0-	-0-		448	3		N	-0-					83
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
01		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					83

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
H. BRYAN POFF, LLC //CONT.// 340115													
HOGG WELL #: 2 RRCID -> 245657 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 1732 - 1766													
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
08		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3		N	-0-			-0-
09		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-			-0-
10		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SPARKS "B" WELL #: 1 RRCID -> 245666 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 1700 - 1730													
08		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3		N	-0-			-0-
09		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3		N	-0-			-0-
10		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HOGG WELL #: 4 RRCID -> 254786 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 1869 PERF. N/A													
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SPARKS "C" WELL #: 1 RRCID -> 255858 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 3554 PERF. N/A													
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HEROD, BILL 379925 COZART, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 017869 COMPL. DATE 08/13/1931 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 2168 - 2175													
08		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-			-0-
09		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-			-0-
10		341 N	302	-0-	-39	-0-	302 2		N	-0-			-0-
11		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		N	-0-			-0-
12		465 N	440	-0-	-25	-0-	440 2		N	-0-			-0-
*01		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-			-0-
-----													
HOFFMANN OIL COMPANY 391155 DODD, J. S. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 203456 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3276 - 3296													
08		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3		N	-0-			53
09		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-			53
10		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-			53
11		540 N	376	-0-	-164	-0-	376 3		N	-0-			53
12		372 N	222	-0-	-150	-0-	222 3		N	-0-			53
01		341 N	142	-0-	-199	-0-	142 3		N	-0-			53



EASTLAND COUNTY INTERNATIONAL PLOWMAN AND VINES		REGULAR (GAS) //CONT.//	27358 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
CONSULTANT		424940	WELL #:	3	RRCID -> 075530	COMPL. DATE 08/02/1977	TOTAL DEPTH 3948	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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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					
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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					
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC LONG		WELL #:	3	RRCID -> 222161	COMPL. DATE 01/31/2002	TOTAL DEPTH 3460	PERF. 3283 - 3306					
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-			55
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	42 2		N	-0-			55
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			55
11	60 N	33	-0-	-27	-0-	33 2		N	-0-			55
*12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			55
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			55
-----												
JONES, FRANK LOVE, MELVA		WELL #:	1	RRCID -> 053002	COMPL. DATE 10/08/1971	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3122 - 3172					
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KING, JOHN D. LOWRANCE, L. A.		WELL #:	2	RRCID -> 040912	COMPL. DATE 11/23/1966	TOTAL DEPTH 1727	PERF. N/A					
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
KING, JOHN D. //CONT.// 464680												
LOWRANCE, L. A. WELL #: 3 RRCID -> 107915 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1694 - 1698												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
-----												
KOKOMO ENERGY, INC. 474070												
SWAN WELL #: 1A RRCID -> 193852 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 1130 PERF. 1040 - 1070												
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
-----												
REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 206588 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3006 - 3290												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	36
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	36
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	36
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	36
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	36
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	36
-----												
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741												
LAKE LEON WELL #: 46 RRCID -> 192352 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 2902 - 2946												
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
-----												
HARRELL WELL #: 9 RRCID -> 196692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3916 PERF. 3733 - 3755												
08	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	2				N	48
09	300 N	267	-0-	-33	-0-	267	2				N	48
10	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	2				N	48
11	270 N	254	-0-	-16	-0-	254	2				N	48
12	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	2				N	48
*01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2				N	48
-----												
CRAWFORD B WELL #: 2SW RRCID -> 244086 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4590 - 4890												
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
LOWRANCE INC. 511345														
WEST, D. J. #3 WELL #: 3 RRCID -> 087783 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1891 - 1895														
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
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
-----														
WHITE WELL #: 5 RRCID -> 103528 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3755 - 3761														
08		93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3		N	-0-			-0-
09		90 N	58	-0-	-32	-0-	58	3		N	-0-			-0-
10		93 N	49	-0-	-44	-0-	49	3		N	-0-			-0-
11		90 N	45	-0-	-45	-0-	45	3		N	-0-			-0-
12		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-			-0-
01		62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3		N	-0-			-0-
-----														
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262														
LANGFORD, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 093705 COMPL. DATE 01/30/1923 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1844 - 1912														
08		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-			-0-
09		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-			-0-
10		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			-0-
11		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-			-0-
12		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-			-0-
01		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MINGUS OIL & GAS 569683														
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 105066 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3461 - 3471														
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-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MOGUL RESOURCES, LLC 573657														
JONES WELL #: 1 RRCID -> 078242 COMPL. DATE 07/24/1977 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 3156 - 3160														
08		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
09		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
10		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
11		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-
12		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
01		DELQ PR	166	-0-	166	166	166	3		N	-0-			-0-
-----														
HUCKABY, T.C. WELL #: 2 RRCID -> 078582 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3134 - 3140														
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	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										
WRIGHT & HARRELL WELL #: 3 RRCID -> 088132 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3710 - 3792										
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
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3			N	-0-
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	100 3			N	-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3			N	-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3			N	-0-
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 3			N	-0-
*01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3			N	-0-

  

MURDOCH, K. E. 593995										
RATCLIFF, JIM WELL #: 1 RRCID -> 119449 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 3491 PERF. 2802 - 2832										
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

  

NT MINERALS, LLC 615872										
SMITH, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 218938 COMPL. DATE 11/21/1930 TOTAL DEPTH 4208 PERF. 3570 - 3589										
08	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1026 2	3 9		N	3
09	990 N	918	-0-	-72	-0-	911 2	7 9		N	6
10	1116 N	1080	-0-	-36	-0-	1072 2	8 9		N	7
11	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1041 2	10 9		N	9
12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	950 2	12 9		N	11
01	1085 N	913	-0-	-172	-0-	900 2	13 9	41 1	N	12

  

PENDRAGON OIL CO. 651162										
MCCLESKY WELL #: 4 RRCID -> 128016 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 1396 PERF. 1317 - 1322										
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3			N	-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 3			N	-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3			N	-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3			N	-0-
*12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3			N	-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT

  

CASEY HEIRS "A" WELL #: 1A RRCID -> 128460 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 14714 PERF. 1332 - 1351										
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3			N	-0-
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 3			N	-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3			N	-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3			N	-0-
*12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3			N	-0-
01	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-				N	NO RPT

  

JETTON WELL #: 2 RRCID -> 132139 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 1289 PERF. 1200 - 1217										
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3			N	-0-
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83 3			N	-0-
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3			N	-0-
11	120 N	83	-0-	-37	-0-	83 3			N	-0-
*12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3			N	-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND											
PENDRAGON OIL CO. //CONT.// 651162											
JETTON WELL #: 3A RRCID -> 133762 COMPL. DATE 02/19/1990 TOTAL DEPTH 1352 PERF. 1244 - 1268											
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
08	186 N	127	-0-	-59	-0-	127 3		N	-0-		12
09	180 N	179	-0-	-1	-0-	179 3		N	-0-		12
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-		12
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-		12
*12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-		12
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		12
-----											
PETEX GROVES, W H WELL #: 7 RRCID -> 083765 COMPL. DATE 08/28/1942 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3881 - 3920											
08	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869 2		N	-0-		32
09	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 2		N	-0-		32
10	1085 N	802	-0-	-283	-0-	802 2		N	-0-		32
11	1050 N	666	-0-	-384	-0-	666 2		N	-0-		32
12	1085 N	785	-0-	-300	-0-	785 2		N	-0-		32
*01	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 2		N	-0-		32
-----											
R L S OIL AND GAS COOPER WELL #: 1 RRCID -> 129120 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 950 PERF. 870 - 874											
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ROCK OPERATING MITCHAM WELL #: 2 C RRCID -> 063415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3638 - 3642											
08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2		N	-0-		-0-
09	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2		N	-0-		-0-
10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 2		N	-0-		-0-
11	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 2		N	-0-		-0-
12	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2		N	-0-		-0-
*01	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2		N	-0-		-0-
-----											
COATES, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 098461 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 4115 PERF. 3618 - 3620											
08	1550 N	1182	-0-	-368	-0-	1182 2		N	-0-		-0-
09	1230 N	1098	-0-	-132	-0-	1098 2		N	-0-		-0-
10	1147 N	872	-0-	-275	-0-	872 2		N	-0-		-0-
11	1140 N	1101	-0-	-39	-0-	1101 2		N	-0-		-0-
12	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2		N	-0-		-0-
*01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2		N	-0-		-0-
-----											
MITCHAM WELL #: 5 RRCID -> 159521 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3631 - 3651											
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																
S & R GAS 740896																
CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 117252 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 1692 PERF. 313 - 322																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419																
COLLUM, ANNIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 186682 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3414 - 3478																
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STARR, LEE 815870																
STARR, LEE WELL #: 6 RRCID -> 094191 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 570 PERF. 490 - 496																
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
STEWART, JAMES G. 819900												
ROADY-HULSEY WELL #: 1 RRCID -> 107209 COMPL. DATE 04/12/1980 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 2340 - 2450												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		456 N	456	-0-	-0-	-0-	421 2	35 9	N	32		122
09		452 N	452	-0-	-0-	-0-	427 2	25 9	N	23		145
10		456 N	456	-0-	-0-	-0-	427 2	29 9	N	26	149 1	22
11		499 N	499	-0-	-0-	-0-	460 2	39 9	N	35		57
12		542 N	542	-0-	-0-	-0-	472 2	70 9	N	64		121
*01		502 N	502	-0-	-0-	-0-	471 2	31 9	N	28		149

  

T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912												
TAFF WELL #: 4 RRCID -> 105892 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2395 - 2400												
08	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

TEXOKAN OPERATING, INC. 850446												
MAYNARD WELL #: 1 RRCID -> 137584 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2688 - 2698												
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

  

MAYNARD WELL #: 2 RRCID -> 139643 COMPL. DATE 07/23/1991 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2710 - 2720												
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
01	14B	DENY		-0-	-0-	-0-			N	3		10

  

MAYNARD WELL #: 3 RRCID -> 141792 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2976 - 2982												
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

  

WOODS, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 200412 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1180 - 1187												
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND											
TEXOKAN OPERATING, INC. //CONT.// 850446											
GREENWOOD WELL #: 2 RRCID -> 218868 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 3116 - 3126											
M	O	ALLOW CODE	GAS 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							
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824											
DRAKE WELL #: 1 RRCID -> 058383 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A											
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2	N	-0-	-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2	N	-0-	-0-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2	N	-0-	-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-	-0-
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2	N	-0-	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
TUCKCO PETROLEUM CORPORATION 872285											
TRAVIS BOND WELL #: 1 RRCID -> 106922 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 878 PERF. N/A											
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-	-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-	-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-	-0-
-----											
BOND, T. WELL #: A 2 RRCID -> 117250 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 843 - 867											
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-	-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-	-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-	-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-	-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-	-0-
*01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-	-0-
-----											
BOND, T. WELL #: A 1 RRCID -> 117251 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 844 - 864											
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-	-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2	N	-0-	-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-	-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-	-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-	-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-	-0-
-----											
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											
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3	N	-0-	-0-
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3	N	-0-	-0-
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3	N	-0-	-0-
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3	N	-0-	-0-
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3	N	-0-	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
TURNING POINT OIL, INC. //CONT.// 874267												
CHASTAIN WELL #: 1 RRCID -> 091048 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3422 - 3428												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	99
09		977 N	977	-0-	-0-	-0-	-0-	977	3	N	-0-	99
10		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	-0-	1378	3	N	-0-	99
11		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	-0-	1221	3	N	-0-	99
12		1023 N	848	-0-	-175	-0-	-0-	848	3	N	-0-	99
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	99
-----												
ECHO, N. (GARDNER) 27436 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN												
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875												
KEARLEY WELL #: 4A RRCID -> 127015 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2602 - 2622												
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-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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												
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
DEVANNEY WELL #: 2 RRCID -> 091158 COMPL. DATE 07/30/1980 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2467 - 2478												
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
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												
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-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-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												
08	1364	N	1100	-0-	-264	-0-	-0-	1100	3	N	-0-	-0-
09	1440	N	1300	-0-	-140	-0-	-0-	1300	3	N	-0-	-0-
10	1488	N	1450	-0-	-38	-0-	-0-	1450	3	N	-0-	-0-
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	-0-	1433	3	N	-0-	-0-
12	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	-0-	1300	3	N	-0-	-0-
01	1457	N	1300	-0-	-157	-0-	-0-	1300	3	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ECHOLS (LAKE)		//CONT.//		27444 250	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS			
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		//CONT.//		240200								
ECHOLS, C. M.		WELL #:		5	RRCID ->	196727	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	4603	PERF. 3868 - 3872	
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
08	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3	N	-0-			-0-
09	1500 N	1400	-0-	-100	-0-	1400	3	N	-0-			-0-
10	1550 N	1300	-0-	-250	-0-	1300	3	N	-0-			-0-
11	1500 N	856	-0-	-644	-0-	856	3	N	-0-			-0-
12	1457 N	800	-0-	-657	-0-	800	3	N	-0-			-0-
*01	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3	N	-0-			-0-

  

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	
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-			-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-			-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-			-0-
11	90 N	35	-0-	-55	-0-	35	3	N	-0-			-0-
12	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	3	N	-0-			-0-
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3	N	-0-			-0-

  

ECHOLS -C-				WELL #:	1	RRCID ->	034277	COMPL. DATE	10/15/1964	TOTAL DEPTH	4036	PERF. 3970 - 4025
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-			-0-
09	60 N	9	-0-	-51	-0-	9	3	N	-0-			-0-
10	248 N	165	-0-	-83	-0-	165	3	N	-0-			-0-
11	300 N	23	-0-	-277	-0-	23	3	N	-0-			-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-			-0-
01	155 N	67	-0-	-88	-0-	67	3	N	-0-			-0-

  

ECHOLS "C"				WELL #:	7	RRCID ->	178940	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3996 - 4005
08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3	N	-0-			-0-
09	900 N	866	-0-	-34	-0-	866	3	N	-0-			-0-
10	992 N	958	-0-	-34	-0-	958	3	N	-0-			-0-
11	900 N	577	-0-	-323	-0-	577	3	N	-0-			-0-
12	899 N	700	-0-	-199	-0-	700	3	N	-0-			-0-
01	961 N	886	-0-	-75	-0-	886	3	N	-0-			-0-

  

BILL ECHOLS -C-				WELL #:	8	RRCID ->	227516	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 3868 - 3880
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-			-0-
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-			-0-
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-			-0-
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-			-0-
12	279 N	77	-0-	-202	-0-	77	3	N	-0-			-0-
01	465 N	113	-0-	-352	-0-	113	3	N	-0-			-0-

  

BREITENBACH				WELL #:	2	RRCID ->	259708	COMPL. DATE	01/31/2011	TOTAL DEPTH	4458	PERF. 3903 - 3938
08	3565 X	2545	-0-	-1020	-0-	2523	3	22	9	N	20	100 1 69
09	3660 X	2665	-0-	-995	-0-	2634	3	31	9	N	28	97
10	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	4657	3	105	9	N	95	180 1 12
11	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4644	3	138	9	N	125	100 1 37
12	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	4898	3	143	9	N	130	105 1 62
01	4774 X	4165	-0-	-609	-0-	4000	3	165	9	N	150	180 1 32

ECHOLS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		27444 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741								
WEST, C. K. -C-				WELL #: 1	RRCID -> 017644	COMPL. DATE 10/09/1955	TOTAL DEPTH 4082	PERF. 3882	- 3900			
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
08		217 N	30	-0-	-187	-0-	30 2	Y	-0-			-0-
09		210 N	62	-0-	-148	-0-	37 2	Y	23			23
10		31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2	Y	-0-			23
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	Y	-0-			23
12		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	Y	-0-			23
*01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-			23
-----												
WEST, C. K. -C-				WELL #: 2	RRCID -> 017645	COMPL. DATE 06/06/1956	TOTAL DEPTH 4006	PERF. 3884	- 3904			
08		248 N	14	-0-	-234	-0-	14 2	Y	-0-			135
09		90 N	12	-0-	-78	-0-	12 2	Y	-0-			135
10		31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2	Y	-0-			135
11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	Y	-0-			135
12		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	Y	-0-			135
*01		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	Y	-0-			135
-----												
PETEX				659782								
SOUTH KENNEDY				WELL #: 3	RRCID -> 113540	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4106	PERF. 3852	- 3858			
08		186 N	136	-0-	-50	-0-	136 2	N	-0-			-0-
09		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-			-0-
10		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2	N	-0-			-0-
11		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2	N	-0-			-0-
12		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2	N	-0-			-0-
01		403 N	328	-0-	-75	-0-	328 2	N	-0-			-0-
-----												
SOUTH KENNEDY				WELL #: 1	RRCID -> 196750	COMPL. DATE 08/01/2003	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3960	- 3964			
08		93 N	15	-0-	-78	-0-	15 2	N	-0-			-0-
09		6 N	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-			-0-
10		15 N	-0-	-0-	-15	-0-		N	-0-			-0-
11		15 N	-0-	-0-	-15	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-			-0-
-----												
VAN OPERATING, LTD.				881442								
RANCH, P. K.				WELL #: 1	RRCID -> 017650	COMPL. DATE 07/19/1957	TOTAL DEPTH 4090	PERF. 4046	- 4052			
08		651 N	530	-0-	-121	-0-	530 3	Y	-0-			-0-
09		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 3	Y	-0-			-0-
10		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 3	Y	-0-			-0-
11		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 3	Y	-0-			-0-
12		1023 N	832	-0-	-191	-0-	832 3	Y	-0-			-0-
*01		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 3	Y	-0-			-0-
-----												
RANCH, P. K.				WELL #: 2	RRCID -> 017651	COMPL. DATE 07/01/1957	TOTAL DEPTH 4010	PERF. 3956	- 3962			
08		434 N	350	-0-	-84	-0-	350 3	Y	-0-			-0-
09		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 3	Y	-0-			-0-
10		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3	Y	-0-			-0-
11		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3	Y	-0-			-0-
12		682 N	550	-0-	-132	-0-	550 3	Y	-0-			-0-
*01		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ECHOLS (MARBLE FALLS) VAN OPERATING, LTD. RANCH, P. K.		//CONT.// 27444 500 //CONT.// 881442		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 017652		COMPL. DATE 10/12/1959		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 4042 - 4052			
08	558 N	440	-0-	-118	-0-	440	3		Y	-0-			-0-
09	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3		Y	-0-			-0-
10	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3		Y	-0-			-0-
11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3		Y	-0-			-0-
12	868 N	691	-0-	-177	-0-	691	3		Y	-0-			-0-
*01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3		Y	-0-			-0-

RANCH, P. K.		WELL #: 4		RRCID -> 017653		COMPL. DATE 05/23/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4034 - 4090			
08	1426 N	876	-0-	-550	-0-	876	3		Y	-0-			-0-
09	1080 N	640	-0-	-440	-0-	640	3		Y	-0-			-0-
10	806 N	558	-0-	-248	-0-	558	3		Y	-0-			-0-
11	840 N	570	-0-	-270	-0-	570	3		Y	-0-			-0-
12	651 N	126	-0-	-525	-0-	126	3		Y	-0-			-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				Y	-0-			-0-

ED AND PATSY (MORRIS SD.) CRARUTH ENERGY CORPORATION GRAVES "21-A"		27467 500 186685		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN					
		WELL #: 14		RRCID -> 136940		COMPL. DATE 12/14/1993		TOTAL DEPTH 3281		PERF. 2666 - 2670			
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

EDGAR DAVIS (MORRIS) MERIT ENERGY COMPANY GUY RANCH		27577 600 561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD					
		WELL #: 1		RRCID -> 218149		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 3603		PERF. 3435 - 3447			
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

GUY RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 221322		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 4111		PERF. 3434 - 3442			
08	310 N	266	-0-	-44	-0-	266	2		Y	-0-			-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		Y	-0-			-0-
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		Y	-0-			-0-
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		Y	-0-			-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		Y	-0-			-0-
01	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	2		Y	-0-			-0-

GUY RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 224902		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 3576		PERF. 3432 - 3437			
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		Y	-0-			-0-
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		Y	-0-			-0-
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		Y	-0-			-0-
11	330 N	325	-0-	-5	-0-	325	2		Y	-0-			-0-
12	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	2		Y	-0-			-0-
01	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	2		Y	-0-			-0-

EDGAR DAVIS (MORRIS)		//CONT.// 27577 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
GUY RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 225248		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 3988 PERF. 3412 - 3419				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	Y	-0-			-0-
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	Y	-0-			-0-
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	Y	-0-			-0-
11	330 N	325	-0-	-5	-0-	325	2	Y	-0-			-0-
12	341 N	312	-0-	-29	-0-	312	2	Y	-0-			-0-
01	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	2	Y	-0-			-0-
-----												
GUY RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 226476		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3382 - 3389				
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2	Y	-0-			-0-
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2	Y	-0-			-0-
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2	Y	-0-			-0-
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	Y	-0-			-0-
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	Y	-0-			-0-
*01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2	Y	-0-			-0-
-----												
GUY RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 229073		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3410 - 3420				
08	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	2	Y	-0-			4
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	Y	-0-	3	1	1
10	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	2	Y	-0-	1	1	-0-
11	330 N	287	-0-	-43	-0-	287	2	Y	-0-			-0-
12	310 N	142	-0-	-168	-0-	142	2	Y	-0-			-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
GUY RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 229374		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3420 - 3426				
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	Y	-0-			-0-
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	Y	-0-			-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	Y	-0-			-0-
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	2	Y	-0-			-0-
12	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2	Y	-0-			-0-
01	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	2	Y	-0-			-0-
-----												
GUY RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 240483		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3409 - 3419				
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	Y	-0-			-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	Y	-0-			-0-
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2	Y	-0-			-0-
11	210 N	166	-0-	-44	-0-	166	2	Y	-0-			-0-
12	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2	Y	-0-			-0-
01	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	2	Y	-0-			-0-
-----												
EJP (MISS)		27892 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
OGDEN RESOURCES CORPORATION		618970										
SAUNDERS-WEATHERRED		WELL #: 1T		RRCID -> 259759		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 4176 PERF. 4274 - 4588				
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2015 - PLUGGED 08/26/2015												

OIL AND GAS DIVISION

-----												
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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-		-0-
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-		-0-
10	496 N	168	-0-	-328	-0-	168	2		N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
01	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	2		N	-0-		-0-
-----												
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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-		-0-
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-		-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-		-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-		-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
ELIASVILLE, SE. (CONGL.)		28354 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
SKY RESOURCES, INC.		786408										
WASHBURN, J. P.		WELL #: 1		RRCID -> 067599		COMPL. DATE 04/15/1995		TOTAL DEPTH 4167		PERF. 3964 - 3970		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
YOUNG, FANNIE		WELL #: 8		RRCID -> 227119		COMPL. DATE 10/22/2006		TOTAL DEPTH 4260		PERF. 3936 - 3942		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
-----												
ELLEN D (CONGL)		28429 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
H. D. INVESTMENTS		340219										
BLACK "2060"		WELL #: 1		RRCID -> 096737		COMPL. DATE 10/31/1981		TOTAL DEPTH 4040		PERF. 4011 - 4023		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-		-0-
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-		-0-
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-		-0-
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-		-0-
*12	496 N	461	-0-	-35	-0-	461	2		N	-0-		-0-
*01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-		-0-

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
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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108

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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	155 N	92	-0-	-63	-0-	52 3	40 9	N	36			94
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	71 3	41 9	N	37			131
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	46 3	39 9	N	35			166
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	79 3	37 9	N	34	105 1		95
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	92 3	37 9	N	34			129
*01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	80 3	34 9	N	31	95 1		65

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

08	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 3		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33 3		N	-0-		-0-
*12	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75 3		N	-0-		-0-
01	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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	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	
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	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	
08	492 N	492	-0-	-0-	B	-0-	492 3	N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	424 N	424	-0-	-0-	B	-0-	424 3	N	-0-		-0-
10	478 N	478	-0-	-0-	B	-0-	478 3	N	-0-		-0-
11	395 N	395	-0-	-0-	B	-0-	395 3	N	-0-		-0-
*12	356 N	356	-0-	-0-	B	-0-	356 3	N	-0-		-0-
01	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	
08	23 N	23	-0-	-0-	B	-0-	23 3	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 3	N	-0-		-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	B	-0-	18 3	N	-0-		-0-
*12	21 N	21	-0-	-0-	B	-0-	21 3	N	-0-		-0-
01	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	
08	275 N	275	-0-	-0-	B	-0-	275 3	N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	240 N	240	-0-	-0-	B	-0-	240 3	N	-0-		-0-
10	276 N	276	-0-	-0-	B	-0-	276 3	N	-0-		-0-
11	225 N	225	-0-	-0-	B	-0-	225 3	N	-0-		-0-
*12	196 N	196	-0-	-0-	B	-0-	196 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
TRI-STATE LEASING CORP		WELL #: 115		RRCID -> 082558		COMPL. DATE 04/13/1979		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 2483 - 2495	
08	387 N	387	-0-	-0-	B	-0-	387 3	N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	329 N	329	-0-	-0-	B	-0-	329 3	N	-0-		-0-
10	322 N	322	-0-	-0-	B	-0-	322 3	N	-0-		-0-
11	209 N	209	-0-	-0-	B	-0-	209 3	N	-0-		-0-
*12	195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	195 3	N	-0-		-0-
01	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		WELL #: 216		RRCID -> 087543		COMPL. DATE 02/01/1980		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 2500 - 2510	
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
08	184 N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3	N	-0-	-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3	N	-0-	-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	3	N	-0-	-0-
*12	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	3	N	-0-	-0-
01	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			
08	77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	3	N	-0-	-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	3	N	-0-	-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	3	N	-0-	-0-
*12	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	3	N	-0-	-0-
01	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			
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	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			
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
MONTE WATSON CONE		WELL #: 108		RRCID -> 135856		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3724 - 3736			
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	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683		WELL #: 1		RRCID -> 017666		COMPL. DATE 04/17/1959		TOTAL DEPTH 4558 PERF. N/A	
08	337 S	337	-0-	-0-	B	-0-	337	2	N	-0-	56
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	304 S	304	-0-	-0-	B	-0-	303	2	1	9	57
10	435 S	435	-0-	-0-	B	-0-	435	2	N	-0-	57
11	358 S	358	-0-	-0-	B	-0-	358	2	N	-0-	57
12	404 S	404	-0-	-0-	B	-0-	404	2	N	-0-	57
*01	739 S	739	-0-	-0-	B	-0-	739	2	N	-0-	57

EMORY (BIG SALINE) TRACER OPERATING, INC. RITCHIE -A-		//CONT.//		28947 250	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
				863965								
				WELL #:	2	RRCID ->	043471	COMPL. DATE	09/28/1967	TOTAL DEPTH	4272	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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

EMORY (BIG SALINE 4116) ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP CONE 10				28947 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
				033523								
				WELL #:	1102	RRCID ->	167682	COMPL. DATE	03/16/1998	TOTAL DEPTH	4165	PERF. 3782 - 3796
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-			-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-			-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-			-0-
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-			-0-
*12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-			-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONE "9"				WELL #:	902	RRCID ->	170606	COMPL. DATE	08/25/1998	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3734 - 3803
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-			-0-
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-			-0-
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3	N	-0-			-0-
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-			-0-
*12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUE OIL, INC. MANSELL				076765				CNTY: PALO PINTO				
				WELL #:	1	RRCID ->	235691	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	4703	PERF. 3680 - 3696
08	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3	N	-0-			79
09	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	3	N	-0-			79
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-			79
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3	N	-0-			79
*12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-			79
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3	N	-0-			79

DIAMOND S ENERGY COMPANY MERCER				217005				CNTY: PALO PINTO				
				WELL #:	5	RRCID ->	214552	COMPL. DATE	01/25/2006	TOTAL DEPTH	4533	PERF. 4399 - 4411
08	124 N	64	-0-	-60	-0-	64	2	N	-0-			-0-
09	90 N	35	-0-	-55	-0-	35	2	N	-0-			-0-
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2	N	-0-			-0-
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2	N	-0-			-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-			-0-
*01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			-0-

EMORY (BIG SALINE 4116)		//CONT.//		28947 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
PITCOCK, INC.				665870										
GREEN, F.		WELL #:		RRCID -> 209996	COMPL. DATE 06/13/2005	TOTAL DEPTH 4575	PERF. 4520	-	4554					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
PLUGGED AND ABANDONED 03/11/2013														

GREEN, F.		WELL #:		10	RRCID -> 224281	COMPL. DATE 01/10/2007	TOTAL DEPTH 4577	PERF. 4144	-	4149				
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2		N	-0-			37
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	163	2	6	9	N	5		42
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-		42
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-		42
12	186	N	166	-0-	-20	-0-	164	2	2	9	N	2		44
*01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	N	1		45

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				
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
*12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIRDWELL, EMORY		WELL #:		2	RRCID -> 098121	COMPL. DATE 09/02/1981	TOTAL DEPTH 3945	PERF. 3906	-	3916				
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
*12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ECHO PRODUCTION, INC.		240125		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
CANTEY		WELL #:		3	RRCID -> 087599	COMPL. DATE 04/01/1979	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3982	-	3985				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOGUL RESOURCES, LLC		573657		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
CANTEY "C"		WELL #:		1	RRCID -> 123405	COMPL. DATE 01/27/1987	TOTAL DEPTH 3870	PERF. 3695	-	3700				
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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EMORY (LAKE)		//CONT.//		28947 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
TOWER RESOURCES INC				862857										
CUMMING-REAGAN "11"				WELL #: 4C	RRCID -> 173129	COMPL. DATE 03/24/1999	TOTAL DEPTH 3854	PERF. 3636	-	3643				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01		79 N	79	-0-	-0-		79	3		N	-0-			-0-

ENERGY (MARBLE FALLS)				29082 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COMANCHE					
H&G PETROLEUM CORPORATION				341347										
ALLEN, E. H.				WELL #: 1	RRCID -> 017673	COMPL. DATE 12/02/1950	TOTAL DEPTH 2711	PERF. 2674	-	2684				
08		80 N	80	-0-	-0-		2 1	76 2	N	2				39
09		90 N	86	-0-	-4		2 1	82 2	N	2				41
10		124 N	58	-0-	-66		2 9	56 2	N	1				42
11		90 N	48	-0-	-42		1 1	46 2	N	1	41 1			2
12		93 N	60	-0-	-33		1 9	58 2	N	1				3
01		62 N	6	-0-	-56		1 1	5 2	N	-0-				3

PETTIT, W. C.				WELL #: 1	RRCID -> 017674	COMPL. DATE 07/24/1957	TOTAL DEPTH 2761	PERF. 2728	-	2748				
08		75 N	75	-0-	-0-		2 1	71 2	N	2				39
09		90 N	86	-0-	-4		2 1	82 2	N	2				41
10		93 N	58	-0-	-35		2 9	56 2	N	1				42
11		60 N	51	-0-	-9		1 1	49 2	N	1	41 1			2
12		93 N	73	-0-	-20		1 9	70 2	N	1				3
01		62 N	6	-0-	-56		2 1	5 2	N	-0-				3

RUDD, G. T.				WELL #: 2	RRCID -> 017675	COMPL. DATE 08/13/1957	TOTAL DEPTH 2711	PERF. 2635	-	2668				
08		341 N	334	-0-	-7		5 1	327 2	N	2				43
09		420 N	295	-0-	-125		2 9	290 2	N	1				44
10		372 N	172	-0-	-200		4 1	168 2	N	1				45
11		330 N	180	-0-	-150		1 9	176 2	N	1	41 1			5
12		310 N	265	-0-	-45		3 1	261 2	N	1				6
01		186 N	83	-0-	-103		1 9	82 2	N	-0-				6

OIL AND GAS DIVISION

ENLOW (CADDO)		29135 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN								
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		574324														
ISENHOWER		WELL #: 1		RRCID -> 131820		COMPL. DATE 06/06/1979		TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3816 - 3819								
M	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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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								
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-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								
08	502 R	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					50
09	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					50
10	284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					50
11	419 R	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					50
12	DELQ PR	316	-0-	316	-0-	316	2			N	-0-					50
*01	632 R	316	-0-	-316	-0-	316	2			N	-0-					50

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: E 12		RRCID -> 227476		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 3835 PERF. 3682 - 3720								
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: E 11		RRCID -> 227484		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 3786 PERF. 3666 - 3686								
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----																	
ERATH COUNTY REGULAR		//CONT.//		29231 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: ERATH							
GREENHAW, MORRIS R.		//CONT.//		331530													
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		E 18	RRCID ->	227485	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	3677	PERF.	3546 - 3566					
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
-----																	
08		2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09		2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		E 10	RRCID ->	228022	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	3815	PERF.	3668 - 3697					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694															
LUSBY, C.C.		WELL #:		1A	RRCID ->	155395	COMPL. DATE	07/14/1995	TOTAL DEPTH	1690	PERF.	1580 - 1638					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
SKYBRIDGE ENERGY LLC		786419															
GARY, S.E.		WELL #:		301	RRCID ->	224517	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	2896	PERF.	3050 - 3455					
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-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
TORCH OPERATING LLC		862620															
MAULDIN, C. W. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	221695	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2185 - 2195					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
BLACKWELL, A. H.		WELL #:		2	RRCID ->	224813	COMPL. DATE	02/07/2006	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3799 - 3844					
08		1333 #	1220	-0-	-113	-0-	374	1	846	2	N	-0-					-0-
09		1230 #	1176	-0-	-54	-0-	282	1	894	2	N	-0-					-0-
10		1245 R	1245	-0-	-0-	-0-	215	1	1030	2	N	-0-					-0-
11		1200 #	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
12		1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
01		1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

ERATH COUNTY REGULAR (DESDEMONA)		29231 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH				
GREAT SOUTHERN		328756										
TERRELL, VANCE		WELL #: 1		RRCID -> 148386		COMPL. DATE 02/01/1993		TOTAL DEPTH 4618 PERF. 4166 - 4256				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GREENHAW, MORRIS R.		331530									
CLAYTON, W. C.		WELL #: 1		RRCID -> 031278		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	114233			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	114233			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	114233			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	114233			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	114233			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	114233			N	NO RPT		-0-

TOWER RESOURCES INC		862857									
CUMMING CALABRIA		WELL #: 1		RRCID -> 052374		COMPL. DATE 05/10/1971		TOTAL DEPTH 1720 PERF. N/A			
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	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	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-		-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-		-0-
*01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-		-0-

MCCLURE, JAMES				WELL #: 1		RRCID -> 094429		COMPL. DATE 07/20/1981		TOTAL DEPTH 1792 PERF. 1587 - 1629	
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-		-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-		-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-		-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-		-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-		-0-
*01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-		-0-

MCDANIEL RANCH UNIT #2				WELL #: 2		RRCID -> 245120		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1806 - 1819	
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	Y	-0-		-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-		-0-
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	Y	-0-		-0-
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	Y	-0-		-0-
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	Y	-0-		-0-
01	155 N	6	-0-	-149	-0-	6	3	Y	-0-		-0-

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			
08	434 N	429	-0-	-5 B	-0-	429	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	420 N	372	-0-	-48 B	-0-	372	2	N	-0-		-0-
10	434 N	331	-0-	-103 B	-0-	331	2	N	-0-		-0-
11	420 N	403	-0-	-17 B	-0-	403	2	N	-0-		-0-
12	403 N	403	-0-	-0 B	-0-	403	2	N	-0-		-0-
*01	391 N	391	-0-	-0 B	-0-	391	2	N	-0-		-0-

ERNEST REICH		//CONT.// 29235 500		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: EASTLAND			
CHAMBERS, R. H. LLC		//CONT.// 143549		WELL #: 1		RRCID -> 017626	COMPL. DATE 01/07/1963	TOTAL DEPTH 3206	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	465 N	422	-0-	-43 B	-0-	422 2		N	-0-			79
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	450 N	381	-0-	-69 B	-0-	381 2		N	-0-			79
10	434 N	348	-0-	-86 B	-0-	348 2		N	-0-			79
11	420 N	410	-0-	-10 B	-0-	410 2		N	-0-			79
12	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 2		N	-0-			79
*01	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453 2		N	-0-			79
-----												
3 S PRODUCTION, INC.		953796		WELL #: 1		RRCID -> 072933	COMPL. DATE 08/02/1977	TOTAL DEPTH 3601	PERF. N/A			
REICH, ERNEST												
08	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	286	-0-	-44 B	-0-	286 3		N	-0-			-0-
10	310 N	296	-0-	-14 B	-0-	296 3		N	-0-			-0-
11	300 N	294	-0-	-6 B	-0-	294 3		N	-0-			-0-
12	310 N	298	-0-	-12 B	-0-	298 3		N	-0-			-0-
01	310 N	285	-0-	-25 B	-0-	285 3		N	-0-			-0-
-----												
REICH, CARL		WELL #: 1		RRCID -> 074749	COMPL. DATE 11/27/1977	TOTAL DEPTH 3757	PERF. N/A					
08	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 3		N	-0-			-0-
10	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 3		N	-0-			-0-
11	360 N	309	-0-	-51 B	-0-	309 3		N	-0-			-0-
12	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 3		N	-0-			-0-
01	341 N	298	-0-	-43 B	-0-	298 3		N	-0-			-0-
-----												
REICH, TIMOTHY E.		WELL #: 1		RRCID -> 122430	COMPL. DATE 03/24/1978	TOTAL DEPTH 3637	PERF. 3165 - 3186					
08	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	177 3	2 9	N	2			111
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	148 3	2 9	N	2			113
10	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	172 3	3 9	N	3			116
11	180 N	166	-0-	-14 B	-0-	163 3	3 9	N	3			119
12	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	172 3	3 9	N	3			122
01	186 N	171	-0-	-15 B	-0-	163 3	8 9	N	7			129
-----												
DENT, DONNIE D.		WELL #: 1		RRCID -> 278804	COMPL. DATE 09/18/1977	TOTAL DEPTH 3660	PERF. 3201 - 3228					
12	0 W	295	-0-	295 B	295	289 3	6 9	N	5			5
01	0 W	289	-0-	289 B	584	277 3	12 9	N	11			16
-----												
ETERNAL (CONGL)		29542 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: EASTLAND			
ANDERSON PRODUCTION		022922		WELL #: 3		RRCID -> 112768	COMPL. DATE 08/09/1984	TOTAL DEPTH 3912	PERF. 3816 - 3824			
HANSEN, LILLIAN												
08	341 N	240	-0-	-101	-0-	240 2		N	-0-			39
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-			39
10	248 N	191	-0-	-57	-0-	191 2		N	-0-			39
11	240 N	177	-0-	-63	-0-	177 2		N	-0-			39
12	248 N	162	-0-	-86	-0-	162 2		N	-0-			39
01	186 N	156	-0-	-30	-0-	156 2		N	-0-			39



EUBANK (STRAWN UPPER) G & F OIL, INC. EUBANKS		29592 500 292000		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
		WELL #:	1	RRCID ->	093141	COMPL. DATE	01/13/1980	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	1030	-	1040	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EUREKA (CADDO) PETEX STAPP, D. C.		29620 200 659782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
		WELL #:	1	RRCID ->	148841	COMPL. DATE	04/11/1994	TOTAL DEPTH	3433	PERF.	3324	-	3356
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	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
08	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2	N	-0-					-0-
09	2070 N	1455	-0-	-615	-0-	1455	2	N	-0-					-0-
10	2015 N	1634	-0-	-381	-0-	1634	2	N	-0-					-0-
11	1890 N	1328	-0-	-562	-0-	1328	2	N	-0-					-0-
12	1519 N	1374	-0-	-145	-0-	1374	2	N	-0-					-0-
01	1643 N	664	-0-	-979	-0-	664	2	N	-0-					-0-

EUREKA (CONGLOMERATE) BRECK OPERATING CORP. COMPTON -34-		29620 300 089974		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
		WELL #:	1	RRCID ->	069184	COMPL. DATE	05/16/1976	TOTAL DEPTH	3990	PERF.	N/A			
08	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2	N	-0-					-0-
09	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2	N	-0-					-0-
10	1395 N	1364	-0-	-31	-0-	1364	2	N	-0-					-0-
11	1350 N	1311	-0-	-39	-0-	1311	2	N	-0-					-0-
12	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2	N	-0-					-0-
*01	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2	N	-0-					-0-

COMPTON, RUBY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	087075	COMPL. DATE	08/13/1973	TOTAL DEPTH	4230	PERF.	3878	-	3890
08	1364 N	1351	-0-	-13	-0-	1351	2	N	-0-					-0-
09	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2	N	-0-					-0-
10	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2	N	-0-					-0-
11	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2	N	-0-					-0-
12	1674 N	1227	-0-	-447	-0-	1227	2	N	-0-					-0-
01	1426 N	1118	-0-	-308	-0-	1118	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	
08	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	2	N	-0-					-0-
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-					-0-
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2	N	-0-					-0-
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-					-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-					-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-					-0-

EUREKA (DUFFER)		//CONT.//		29620 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
QUAIL WELL SERVICE, INC.		//CONT.//		684502								
LOVING SOUTH		WELL #:		2	RRCID ->	267287	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	4348	PERF. 3978 - 3988	
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
08	434 N	401	-0-	-33	-0-	401 2		N	-0-			-0-
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		N	-0-			-0-
10	434 N	424	-0-	-10	-0-	424 2		N	-0-			-0-
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-			-0-
12	434 N	17	-0-	-417	-0-	17 2		N	-0-			-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-

MCKELVAIN		WELL #:		3	RRCID ->	269835	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3920 - 3930	
08	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047 2		N	-0-			-0-
09	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216 2		N	-0-			-0-
10	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175 2		N	-0-			-0-
11	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159 2		N	-0-			-0-
12	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211 2		N	-0-			-0-
*01	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129 2		N	-0-			-0-

EUREKA (STRAWN)		29620 600		NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: STEPHENS					
QUAIL WELL SERVICE, INC.		684502										
MCKELVAIN		WELL #:		2	RRCID ->	265272	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	4236	PERF. 2204 - 2210	
08	0 N	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

LOVING SOUTH		WELL #:		3	RRCID ->	270005	COMPL. DATE	07/19/2013	TOTAL DEPTH	2292	PERF. 2250 - 2260	
08	0 W	152	-0-	152 B	1515	152 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			1515								
09	0 W	520	-0-	520 B	2035	520 2		N	-0-			-0-
10	2256 N	221	-0-	-2035 B	-0-	221 2		N	-0-			-0-
11	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 2		N	-0-			-0-
12	527 N	2	-0-	-525 B	-0-	2 2		N	-0-			-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-			-0-

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	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WYLIE, FRED JR.		WELL #:		1	RRCID ->	131843	COMPL. DATE	08/03/1989	TOTAL DEPTH	4064	PERF. 3908 - 3911	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

F. WYLLIE (CONGL.) YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. HAYDEN "C"		//CONT.// 29935 300 946964		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN		
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
08	682 N	465	-0-	-217	-0-	465 2	N	-0-		-0-
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2	N	-0-		-0-
10	558 N	294	-0-	-264	-0-	294 2	N	-0-		-0-
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2	N	-0-		-0-
*12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2	N	-0-		-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-		N	NO RPT		-0-

FAIR (MARBLE FALLS, LOWER) BRAKA OPERATING, L.L.C. HAGAR		29980 500 088563		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
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
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	128 2	9 9 N	8		124
09	120 N	87	-0-	-33	-0-	81 2	6 9 N	5		129
10	124 N	83	-0-	-41	-0-	79 2	4 9 N	4		133
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	146 2	11 9 N	10		143
12	93 N	66	-0-	-27	-0-	65 2	1 9 N	1		144
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 2	N	-0-		144

HAGAR "B"		WELL #: 1		RRCID -> 130030		COMPL. DATE 10/01/1988		TOTAL DEPTH 3266		PERF. 2996 - 3012	
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-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

KING ENERGY RESOURCES BLACKWELL		465526		RRCID -> 103336		COMPL. DATE 11/08/1982		TOTAL DEPTH 3580		PERF. 3314 - 3340	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

BLACKWELL "B"		WELL #: 3		RRCID -> 109102		COMPL. DATE 02/06/1984		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3307 - 3318	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26	

MSBE, INC. MCPHAIL		518695		RRCID -> 095578		COMPL. DATE 07/30/1981		TOTAL DEPTH 3475		PERF. 3248 - 3366	
08	10 N	-0-	-0-	-10	-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-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

FAIR (MARBLE FALLS, LOWER)		//CONT.//		29980 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
TK OPERATING				860912									
JAMESON				WELL #:	1	RRCID ->	101674	COMPL. DATE	08/10/1982	TOTAL DEPTH	3438	PERF.	3262 - 3290
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23	
-----													
JAMESON				WELL #:	2	RRCID ->	107457	COMPL. DATE	09/14/1983	TOTAL DEPTH	3371	PERF.	3258 - 3280
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
FINLEY (CONGL.)				30944 300	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN						
WEST INLAND ENERGY, INC.				910215									
FANOUS				WELL #:	1	RRCID ->	261146	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3684 - 3690
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-	
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-	
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-	
11	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2	N	-0-			-0-	
12	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2	N	-0-			-0-	
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
SPARKS, A. C.				WELL #:	1	RRCID ->	073817	COMPL. DATE	02/15/1977	TOTAL DEPTH	2689	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
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			
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
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			
08	14B2 EXT	240	-0-	240	240	2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	167	-0-	167	407	2			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	310	-0-	310	717	2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	126	-0-	126	843	2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	843				N	-0-			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	843				N	NO RPT			-0-
-----													
PEBA OIL & GAS, INC.				648640									
EUBANK, T.H.				WELL #: 3	RRCID -> 120393	COMPL. DATE 03/03/1986	TOTAL DEPTH 4410	PERF. 3123	-	3132			
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2016 - PLUGGED 02/01/16													
-----													
R W OPERATING				687140									
GREEN, M. A. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 118690	COMPL. DATE 10/15/1985	TOTAL DEPTH 3264	PERF. 2839	-	2867			
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
FLORENCE BRYANT (GARDNER SD)		31522 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD			
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543										
GLENN LEECH ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 089104		COMPL. DATE 11/27/1973			TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2992 - 2997			
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		
-----												
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-	-0-		
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-	-0-		
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-	-0-		
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-	-0-		
*12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	-0-		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----												
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			
08	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3	N	-0-	166		
09	180 N	138	-0-	-42	-0-	138	3	N	-0-	166		
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-	166		
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	3	N	-0-	166		
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3	N	-0-	166		
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3	N	-0-	166		
-----												
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			
08	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1143	2	2 9 N	2	82		
09	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1203	2	3 9 N	3	85		
10	1302 N	1223	-0-	-79	-0-	1220	2	3 9 N	3	88		
11	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1163	2	8 9 N	7	95		
12	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2	N	-0-	95		
01	1209 N	1128	-0-	-81	-0-	1128	2	N	-0-	95		
-----												
FORT WOLTERS (MARBLE FALLS LIME)		32214 530		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PARKER			
RWA, LLC		687608										
JUSTICE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 162022		COMPL. DATE 08/17/1996			TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4948 - 5050			
08	310 N	250	-0-	-60	-0-	86	1	164 3 N	-0-	-0-		
09	420 N	289	-0-	-131	-0-	148	1	141 3 N	-0-	-0-		
10	248 N	190	-0-	-58	-0-	52	1	138 3 N	-0-	-0-		
11	240 N	160	-0-	-80	-0-	39	1	121 3 N	-0-	-0-		
12	310 N	90	-0-	-220	-0-	24	1	66 3 N	-0-	-0-		
01	186 N	162	-0-	-24	-0-	60	1	102 3 N	-0-	-0-		
-----												
PATTERSON		WELL #: 1T		RRCID -> 162176		COMPL. DATE 09/26/1996			TOTAL DEPTH 4992 PERF. 4802 - 4886			
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	13	1	44 3 N	-0-	-0-		
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	12	1	41 3 N	-0-	-0-		
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	14	1	44 3 N	-0-	-0-		
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	12	1	36 3 N	-0-	-0-		
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	13	1	38 3 N	-0-	-0-		
01	62 N	32	-0-	-30	-0-	8	1	24 3 N	-0-	-0-		
-----												
COWLEY		WELL #: 1		RRCID -> 164472		COMPL. DATE 02/14/1997			TOTAL DEPTH 5118 PERF. 4954 - 5049			
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	86	1	164 3 N	-0-	-0-		
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	38	1	37 3 N	-0-	-0-		
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	104	1	274 3 N	-0-	-0-		
11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	169	1	533 3 N	-0-	-0-		
*12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	134	1	371 3 N	-0-	-0-		
*01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	159	1	270 3 N	-0-	-0-		

FORT WOLTERS (MARBLE FALLS LIME)//CONT.// 32214 530 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER																
RWA, LLC //CONT.// 687608																
MURRAY, L. D. WELL #: 2 RRCID -> 166067 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 4974 - 5076																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		3 N	-0-	-0-	-3		-0-					N	-0-			-0-
09		30 N	16	-0-	-14		-0-	3	1	13	3	N	-0-			-0-
10		570 N	570	-0-	-0-		-0-	105	1	465	3	N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0-		-0-	1	1			N	-0-			-0-
*12		47 N	47	-0-	-0-		-0-	9	1	38	3	N	-0-			-0-
*01		666 N	666	-0-	-0-		-0-	112	1	554	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																
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-

FORUM (BEND CONGL.) 32286 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926																
HOPKINS WELL #: 1 RRCID -> 107836 COMPL. DATE 10/24/1983 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 3600 - 3605																
08	1147	N	1058	-0-	-89		-0-	160	1	898	2	N	-0-			18
09	1086	N	1086	-0-	-0-		-0-	160	1	926	2	N	-0-			18
10	831	N	831	-0-	-0-		-0-	160	1	671	2	N	-0-			18
11	1020	N	785	-0-	-235		-0-	160	1	625	2	N	-0-			18
12	1521	N	1521	-0-	-0-		-0-	160	1	1361	2	N	-0-			18
*01	1202	N	1202	-0-	-0-		-0-	160	1	1042	2	N	-0-			18

HEATH WELL #: 1 RRCID -> 112346 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3799 - 3803																
08	254	N	254	-0-	-0-		-0-	28	1	226	2	N	-0-			23
09	270	N	156	-0-	-114		-0-	28	1	128	2	N	-0-			23
10	215	N	215	-0-	-0-		-0-	28	1	187	2	N	-0-			23
11	240	N	77	-0-	-163		-0-	28	1	49	2	N	-0-			23
12	155	N	77	-0-	-78		-0-	28	1	49	2	N	-0-			23
*01	290	N	290	-0-	-0-		-0-	28	1	262	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																
08	465	#	402	-0-	-63		-0-	402	2			N	-0-			8
09	450	#	392	-0-	-58		-0-	392	2			N	-0-			8
10	465	#	359	-0-	-106		-0-	359	2			N	-0-			8
11	450	#	358	-0-	-92		-0-	358	2			N	-0-			8
12	434	#	261	-0-	-173		-0-	261	2			N	-0-			8
01	403	#	242	-0-	-161		-0-	242	2			N	-0-			8

RICHTER, C.W. WELL #: 2 RRCID -> 131713 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3226 - 3250																
08	93	#	-0-	-0-	-93		-0-					Y	-0-			53
09	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			53
10	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			53
11	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	53	1	-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	30			30

OIL AND GAS DIVISION

-----														
FOSTER (MARBLE FALLS)		//CONT.//		32300	500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563										
LONG, TONY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	162802	COMPL. DATE	04/02/1997	TOTAL DEPTH	3670	PERF.	2635 - 3102		
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
-----														
08		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
09		90 #	65	-0-	-25	-0-	65	2		N	-0-			-0-
10		93 #	48	-0-	-45	-0-	48	2		N	-0-			-0-
11		90 #	50	-0-	-40	-0-	50	2		N	-0-			-0-
12		93 #	44	-0-	-49	-0-	44	2		N	-0-			-0-
01		62 #	10	-0-	-52	-0-	10	2		N	-0-			-0-
-----														
LONG, TONY "A-1"		WELL #:		1	RRCID ->	267479	COMPL. DATE	04/06/1998	TOTAL DEPTH	3575	PERF.	2634 - 3240		
08		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			84
09		90 #	65	-0-	-25	-0-	65	2		N	-0-			84
10		93 #	48	-0-	-45	-0-	48	2		N	-0-			84
11		90 #	50	-0-	-40	-0-	50	2		N	-0-	66 1		18
12		93 #	45	-0-	-48	-0-	45	2		N	-0-			18
01		62 #	10	-0-	-52	-0-	10	2		N	-0-			18
-----														
PARAGON OIL & GAS, LLC		639006		WELL #:		2	RRCID ->	080547	COMPL. DATE	12/28/1978	TOTAL DEPTH	3052	PERF.	2955 - 2965
FRALEY, JOE														
08		352 R	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-			-0-
09		231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-
10		327 R	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			-0-
11		330 #	167	-0-	-163	-0-	167	2		N	-0-			-0-
12		341 #	201	-0-	-140	-0-	201	2		N	-0-			-0-
01		341 #	148	-0-	-193	-0-	148	2		N	-0-			-0-
-----														
B.J. ALLEN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	082256	COMPL. DATE	04/20/1979	TOTAL DEPTH	3076	PERF.	2946 - 2956		
08		496 #	338	-0-	-158	-0-	338	2		N	-0-			-0-
09		480 #	359	-0-	-121	-0-	359	2		N	-0-			-0-
10		496 #	484	-0-	-12	-0-	484	2		N	-0-			-0-
11		378 R	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			-0-
12		372 #	366	-0-	-6	-0-	366	2		N	-0-			-0-
01		496 #	395	-0-	-101	-0-	395	2		N	-0-			-0-
-----														
ROBERT H FORD UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	087592	COMPL. DATE	05/02/1980	TOTAL DEPTH	3035	PERF.	2934 - 2944		
08		496 #	359	-0-	-137	-0-	359	2		N	-0-			-0-
09		480 #	366	-0-	-114	-0-	366	2		N	-0-			-0-
10		496 #	491	-0-	-5	-0-	491	2		N	-0-			-0-
11		360 #	296	-0-	-64	-0-	296	2		N	-0-			-0-
12		372 #	318	-0-	-54	-0-	318	2		N	-0-			-0-
01		496 #	446	-0-	-50	-0-	446	2		N	-0-			-0-
-----														
SMITH, CLIFFORD L.		WELL #:		2	RRCID ->	089132	COMPL. DATE	03/01/1979	TOTAL DEPTH	3046	PERF.	2938 - 2952		
08		367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-			-0-
09		357 R	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-			-0-
10		489 R	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-			-0-
11		383 R	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-			-0-
12		372 #	358	-0-	-14	-0-	358	2		N	-0-			-0-
01		496 #	218	-0-	-278	-0-	218	2		N	-0-			-0-



FOSTER (MARBLE FALLS)		//CONT.// 32300 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
PARAGON OIL & GAS, LLC		//CONT.// 639006										
EBERHART, SYBIL SEARS		WELL #: 1		RRCID -> 115494		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2932 - 2968		
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
08		496 #	379	-0-	-117	-0-	379 2	N	-0-			-0-
09		480 #	389	-0-	-91	-0-	389 2	N	-0-			-0-
10		540 R	540	-0-	-0-	-0-	540 2	N	-0-			-0-
11		386 R	386	-0-	-0-	-0-	386 2	N	-0-			-0-
12		429 R	429	-0-	-0-	-0-	429 2	N	-0-			-0-
01		527 #	395	-0-	-132	-0-	395 2	N	-0-			-0-
-----												
FORD, ROBERT H.		WELL #: 4		RRCID -> 245719		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2940 - 2956				
08		341 #	166	-0-	-175	-0-	166 2	N	-0-			-0-
09		330 #	198	-0-	-132	-0-	198 2	N	-0-			-0-
10		341 #	220	-0-	-121	-0-	220 2	N	-0-			-0-
11		210 #	114	-0-	-96	-0-	114 2	N	-0-			-0-
12		217 #	205	-0-	-12	-0-	205 2	N	-0-			-0-
01		217 #	204	-0-	-13	-0-	204 2	N	-0-			-0-
-----												
RUTHERFORD, C. C.		738136		RRCID -> 110267		COMPL. DATE 03/12/1977		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2950 - 2960				
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
SO OPERATING COMPANY		800281		RRCID -> 106718		COMPL. DATE 01/08/1977		TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2980 - 2990				
08		217 #	165	-0-	-52	-0-	165 3	N	-0-			-0-
09		210 #	156	-0-	-54	-0-	156 3	N	-0-			-0-
10		186 #	148	-0-	-38	-0-	148 3	N	-0-			-0-
11		150 #	143	-0-	-7	-0-	143 3	N	-0-			-0-
12		155 #	138	-0-	-17	-0-	138 3	N	-0-			-0-
01		155 #	132	-0-	-23	-0-	132 3	N	-0-			-0-
-----												
TUCKER		WELL #: 3		RRCID -> 119213		COMPL. DATE 02/05/1976		TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3035 - 3052				
08		139 R	139	-0-	-0-	-0-	139 3	Y	-0-			21
09		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127 3	Y	-0-			21
10		155 #	133	-0-	-22	-0-	133 3	Y	-0-			21
11		150 #	120	-0-	-30	-0-	120 3	Y	-0-			21
12		155 #	130	-0-	-25	-0-	130 3	Y	-0-			21
*01		135 R	135	-0-	-0-	-0-	135 3	Y	-0-			21
-----												
WILSON WELL SERVICE INC.		927886		RRCID -> 071343		COMPL. DATE 05/08/1977		TOTAL DEPTH 3450 PERF. N/A				
08		442 R	442	-0-	-0-	-0-	442 2	N	-0-			38
09		420 #	419	-0-	-1	-0-	419 2	N	-0-			38
10		434 #	421	-0-	-13	-0-	421 2	N	-0-			38
11		420 #	417	-0-	-3	-0-	417 2	N	-0-			38
12		434 #	422	-0-	-12	-0-	422 2	N	-0-			38
01		434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-		N	NO RPT			38

FOSTER (MARBLE FALLS)															
//CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND															
WILSON WELL SERVICE INC. //CONT.// 927886															
SCHULTZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 202397 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 2907 - 2940															
M	O	ALLOW 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
08		186 #	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-			34
09		120 #	110	-0-	-10	-0-	109	2	1	9	N	1			35
10		186 #	110	-0-	-76	-0-	109	2	1	9	N	1			36
11		199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			36
12		186 #	133	-0-	-53	-0-	131	2	2	9	N	2			38
01		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			38
-----															
CRISWELL															
WELL #: 1 RRCID -> 217101 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 2967 - 2992															
08		130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			7
09		126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			7
10		128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			7
11		120 #	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-			7
12		143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			7
01		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			7
-----															
SHULTS "B"															
WELL #: 1 RRCID -> 217399 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2956 - 3002															
08		186 #	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-			38
09		185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			38
10		252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			38
11		215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			38
12		223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			38
01		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			38
-----															
SHULTS "B"															
WELL #: 2 RRCID -> 217405 COMPL. DATE 08/26/1979 TOTAL DEPTH 3413 PERF. 2968 - 3001															
08		186 #	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-			38
09		185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			38
10		252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			38
11		215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			38
12		223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			38
01		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			38
-----															
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															
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FOUR CORNERS (CONGL, UPPER)															
32348 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS															
T-N-T ENGINEERING, INC. 834092															
KENDIG, H. L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140682 COMPL. DATE 08/27/1975 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3581 - 3589															
08		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-			19
09		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-			19
*10		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-			19
*11		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-			19
*12		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-			19
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19

FRAGER (CONGLOMERATE) G & F OIL, INC. WELLS		32456 300 292000		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
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
		WELL #: 1		RRCID -> 218243		COMPL. DATE 05/15/1982		TOTAL DEPTH 4361		PERF. 3902 - 3910				
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRANCIS K. (GARDNER) SEVEN CROSS OPERATING, LLC XX RANCH		32520 333 767834		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN						
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
		WELL #: 1034		RRCID -> 191149		COMPL. DATE 08/26/2002		TOTAL DEPTH 4080		PERF. 3735 - 3748				
08	DLQ G-10	176	-0-	176	911	176	3			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	187	-0-	187	1098	187	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	185	-0-	185	1283	185	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	244	-0-	244	1527	244	3			Y	-0-			-0-
*12	1755 N	228	-0-	-1527	-0-	228	3			Y	-0-			-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-

XX RANCH		32520 333 767834		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN						
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
		WELL #: 3034		RRCID -> 201381		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 3835		PERF. 3706 - 3718				
08	DLQ G-10	175	-0-	175	908	175	3			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	186	-0-	186	1094	186	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	185	-0-	185	1279	185	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	244	-0-	244	1523	244	3			Y	-0-			-0-
*12	1751 N	228	-0-	-1523	-0-	228	3			Y	-0-			-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-

XX RANCH		32520 333 767834		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN						
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
		WELL #: 101		RRCID -> 202403		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH 4071		PERF. 3725 - 3742				
08	DLQ G-10	176	-0-	176	912	176	3			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	187	-0-	187	1099	187	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	185	-0-	185	1284	185	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	244	-0-	244	1528	244	3			Y	-0-			-0-
*12	1757 N	229	-0-	-1528	-0-	229	3			Y	-0-			-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-

FRANK DOSS (DUFFER) BRECK OPERATING CORP. JONES, DELTON		32575 500 089974		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD						
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
		WELL #: 1		RRCID -> 097433		COMPL. DATE 11/28/1981		TOTAL DEPTH 4154		PERF. 3998 - 4002				
08	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-			-0-
09	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	2			N	-0-			-0-
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-			-0-
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-			-0-
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-			-0-
*01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			-0-

EX-CEL RESOURCES, LLC ELLIS-FARMER "D"		256790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD						
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
		WELL #: 1		RRCID -> 104126		COMPL. DATE 01/29/1983		TOTAL DEPTH 4070		PERF. 4002 - 4008				
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-			-0-
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-			-0-
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-			-0-
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-			-0-
01	651 N	634	-0-	-17	-0-	634	2			N	-0-			-0-

FRANK DOSS (DUFFER)		//CONT.//		32575 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD					
VAN OPERATING, LTD.				881442									
GRANT, OPAL		WELL #:		1 C	RRCID -> 044502	COMPL. DATE	01/09/1968	TOTAL DEPTH	4399	PERF. N/A			
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
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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			
08		248 N	219	-0-	-29	-0-	212 3	7 9	Y	6			137
09		422 N	422	-0-	-0-	-0-	365 3	57 9	Y	52			189
10		310 N	119	-0-	-191	-0-	96 3	23 9	Y	21			210
11		210 N	169	-0-	-41	-0-	169 3		Y	-0-			210
12		434 N	164	-0-	-270	-0-	163 3	1 9	Y	1			211
*01		181 N	181	-0-	-0-	-0-	179 3	2 9	Y	2			213
-----													
GRANT, OPAL		WELL #:		1	RRCID -> 192161	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	4399	PERF. 3995 - 4002			
08		7 N	-0-	-0-	-7	-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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
FRANK DOSS (MISS)				32583 333	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
VAN OPERATING, LTD.				881442									
GRANT, OPAL		WELL #:		1 M	RRCID -> 059926	COMPL. DATE	08/03/1968	TOTAL DEPTH	4399	PERF. N/A			
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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			
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CC OIL & GAS RAGLIN		140617		WELL #:	1	RRCID -> 072986	COMPL. DATE	08/20/1977	TOTAL DEPTH	2211	PERF. N/A		
08		248 N	242	-0-	-6	-0-	242 3		N	-0-			182
09		240 N	210	-0-	-30	-0-	210 3		N	-0-			182
10		252 N	252	-0-	-0-	-0-	250 3	2 9	N	2			184
11		248 N	248	-0-	-0-	-0-	237 3	11 9	N	10			194
12		217 N	209	-0-	-8	-0-	202 3	7 9	N	6			200
01		248 N	155	-0-	-93	-0-	146 3	9 9	N	8			208

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
-----										
FRANKELL (STRAWN)		//CONT.//		32639 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS	
SQUYRES OIL CO., INC.				810818						
GOSWICK, J. H.		WELL #:		1	RRCID ->	017685	COMPL. DATE	09/11/1919	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 2118 - 2132
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DELANEY OIL AND GAS COMPANY				210850						
COOK HEIRS		WELL #:		4	RRCID ->	103380	COMPL. DATE	12/02/1982	TOTAL DEPTH	1690 PERF. 1627 - 1633
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
FRASIER (DUFFER)				32766 080	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS	
FOAG, INC.				274964						
LANGFORD		WELL #:		1	RRCID ->	150899	COMPL. DATE	07/27/1994	TOTAL DEPTH	3980 PERF. 3891 - 3898
08	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2	N	-0-	-0-
09	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2	N	-0-	-0-
10	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2	N	-0-	-0-
11	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2	N	-0-	-0-
12	1209 N	1068	-0-	-141	-0-	1068	2	N	-0-	-0-
01	1054 N	918	-0-	-136	-0-	918	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
08	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2	N	-0-	-0-
09	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2	N	-0-	-0-
10	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2	N	-0-	-0-
11	900 N	834	-0-	-66	-0-	834	2	N	-0-	-0-
12	930 N	889	-0-	-41	-0-	889	2	N	-0-	-0-
01	930 N	679	-0-	-251	-0-	679	2	N	-0-	-0-
-----										
PETEX				659782						
LANGFORD		WELL #:		1	RRCID ->	120120	COMPL. DATE	10/08/2002	TOTAL DEPTH	3998 PERF. 3716 - 3726
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FRASIER (MARBLE FALLS CONGL.) //CONT.// 32766 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
PETEX //CONT.// 659782													
RILEY WELL #: 1 RRCID -> 125375 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3754 - 3764													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		217 N	13	-0-	-204	-0-	13 2		N	-0-			8
09		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-			8
10		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-			8
11		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		N	-0-			8
12		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-			8
*01		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		N	-0-	1 5		7

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													
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-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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													
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-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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													
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-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDS, DEBBIE WELL #: 5 RRCID -> 144027 COMPL. DATE 03/28/1984 TOTAL DEPTH 1470 PERF. 1107 - 1108													
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-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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													
08	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
09	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
12	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42

OIL AND GAS DIVISION

FRENCH (4150) //CONT.// 32990 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. //CONT.// 105675  
 HINKSON, LAURA E. WELL #: 7D RRCID -> 110176 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4130 - 4135

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
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
*12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

08	527 N	510	-0-	-17	-0-	510	2		N	-0-			72
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-			72
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-			72
11	480 N	374	-0-	-106	-0-	374	2		N	-0-			72
12	496 N	476	-0-	-20	-0-	476	2		N	-0-			72
*01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	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

08	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2		N	-0-			-0-
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
*01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-

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

08	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2		N	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
*01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-

GAILEY, N.C. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260692 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 3621 PERF. 3075 - 3085

08	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	2		N	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
*01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	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

08	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2		N	-0-			-0-
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
*01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-

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	
GAILEY-ALLEN (MARBLE FALLS)		//CONT.//		33708 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563													
GAILEY, N.C.		WELL #:		5		RRCID -> 128603		COMPL. DATE 09/14/1988		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3054 - 3060					
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	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	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-	
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-			3	2	N	-0-					-0-	
*01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-	
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555													
DELAND, O. H.		WELL #:		20		RRCID -> 088829		COMPL. DATE 12/17/1979		TOTAL DEPTH 3361		PERF. 2998 - 3068					
08	496 N	428	-0-	-68	-0-	53	1	375	3	N	-0-					-0-	
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	55	1	448	3	N	-0-					-0-	
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	56	1	455	3	N	-0-					-0-	
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	50	1	414	3	N	-0-					-0-	
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	53	1	412	3	N	-0-					-0-	
01	496 N	412	-0-	-84	-0-	48	1	364	3	N	-0-					-0-	
PEASE, H.		WELL #:		1		RRCID -> 152316		COMPL. DATE 12/29/1994		TOTAL DEPTH 3208		PERF. 2989 - 2995					
08	1116 N	797	-0-	-319	-0-	82	1	715	3	N	-0-					-0-	
09	990 N	968	-0-	-22	-0-	89	1	879	3	N	-0-					-0-	
10	1054 N	970	-0-	-84	-0-	89	1	881	3	N	-0-					-0-	
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	77	1	794	3	N	-0-					-0-	
12	836 N	836	-0-	-0-	-0-	79	1	757	3	N	-0-					-0-	
01	961 N	877	-0-	-84	-0-	78	1	799	3	N	-0-					-0-	
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					
08	930 N	612	-0-	-318	-0-	612	2			N	-0-					-0-	
09	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-	
10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-	
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-	
12	744 N	495	-0-	-249	-0-	495	2			N	-0-					-0-	
01	682 N	475	-0-	-207	-0-	475	2			N	-0-					-0-	
O'QUIN		WELL #:		1		RRCID -> 161041		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4524 - 4538					
08	434 N	401	-0-	-33	-0-	401	2			N	-0-					-0-	
09	420 N	365	-0-	-55	-0-	365	2			N	-0-					-0-	
10	465 N	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					-0-	
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-	
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-	
01	434 N	374	-0-	-60	-0-	374	2			N	-0-					-0-	
RWA, LLC				687608													
PATTERSON		WELL #:		1C		RRCID -> 163048		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 4992		PERF. 4399 - 4403					
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	



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								
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
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-					-0-

GAYLE		34288 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN								
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875														
DIBRELL ESTATE		WELL #: 4A		RRCID -> 104453		COMPL. DATE 12/01/1982		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3052 - 3060								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEFF, A. R. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 144029		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3230		PERF. 3170 - 3180	
08	186 N	157	-0-	-29	-0-	133 2	24 9	N	22				102
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	179 2	21 9	N	19				121
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	165 2	28 9	N	25				146
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	152 2	14 9	N	13				159
12	217 N	179	-0-	-38	-0-	146 2	33 9	N	30				189
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT				189

NEFF, A. R. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 144030		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3192 - 3202	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				3
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				3
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				3
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				3

NEFF, A. R. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 144031		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3186 - 3200	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

NEFF, A. R. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 144032		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3168 - 3194	
08	186 N	155	-0-	-31	-0-	155 2		N	-0-				7
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-				7
10	217 N	192	-0-	-25	-0-	192 2		N	-0-				7
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-				7
12	217 N	171	-0-	-46	-0-	171 2		N	-0-				7
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT				7

GAYLE		//CONT.//		34288 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLEMAN				
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.//		280875											
DIBRELL ESTATE		WELL #:		3A	RRCID ->	239793	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 3111 - 3121		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

GEM, NORTHEAST (CADD)				34368 250	ASSOCIATED	49B			CNTY: SHACKELFORD				
RJD ENERGY, LLC		714310											
WALKER ESTATE		WELL #:		1 U	RRCID ->	110812	COMPL. DATE	01/11/1961	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 3960 - 3970		
08	310 #	117	-0-	-193	-0-	117	2		Y	-0-			26
09	300 #	82	-0-	-218	-0-	82	2		Y	-0-			26
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			26
*11	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	2		Y	-0-			26
*12	375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	2		Y	-0-			26
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT			26

  

GEM, NORTHEAST (CADD LIME)				34368 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD				
KEATING ENERGY, INC.		453142											
WALKER-BUCKLER TRUST (TR.15)		WELL #:		7	RRCID ->	179292	COMPL. DATE	09/18/2000	TOTAL DEPTH	4585	PERF. 4010 - 4020		
08	341 N	286	-0-	-55	-0-	285	3	1 9	Y	1	2 1		-0-
09	540 N	289	-0-	-251	-0-	287	3	2 9	Y	2			2
10	310 N	294	-0-	-16	-0-	292	3	2 9	Y	2			4
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	263	3	1 9	Y	1	5 1		-0-
12	310 N	303	-0-	-7	-0-	302	3	1 9	Y	1			1
*01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	299	3	1 9	Y	1	2 1		-0-

  

GILLIAN (CADD)				34918 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD				
VAN OPERATING, LTD.		881442											
DOSS, FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	181398	COMPL. DATE	01/03/2001	TOTAL DEPTH	4398	PERF. 3680 - 3686		
08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3		Y	-0-			-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		Y	-0-			-0-
10	1054 N	14	-0-	-1040	-0-	14	3		Y	-0-			-0-
11	720 N	64	-0-	-656	-0-	64	3		Y	-0-			-0-
12	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	3		Y	-0-			-0-
*01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		Y	-0-			-0-

  

GILLOCK HEIRS (STRAWN)				34929 990	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: COMANCHE				
D.J. & T. ENERGY		196227											
GILLOCK HEIRS		WELL #:		4	RRCID ->	121632	COMPL. DATE	03/11/1986	TOTAL DEPTH	1711	PERF. 1442 - 1448		
08	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	2		N	-0-			-0-
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			-0-
10	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	2		N	-0-			-0-
11	240 N	131	-0-	-109	-0-	131	2		N	-0-			-0-
*12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			-0-
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-

  

SWARTZ OIL COMPANY				833090					CNTY: COMANCHE				
LEWIS		WELL #:		1	RRCID ->	121535	COMPL. DATE	03/05/1986	TOTAL DEPTH	1657	PERF. 1544 - 1552		
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2015 - PLUGGED 11/17/15													

GILLOCK HEIRS (STRAWN)		//CONT.//		34929 990	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE			
SWARTZ OIL COMPANY		//CONT.//		833090						
LEWIS HEIRS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID -> 131081	COMPL. DATE 04/30/1989	TOTAL DEPTH 1870	PERF. 1542	-	1547
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
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		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2015 - PLUGGED 11/18/15										
GILMORE CREEK (BIG SALINE )				34952 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563						
STUART, J.N. "B"		WELL #:		30	RRCID -> 195778	COMPL. DATE 02/18/2003	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3378	-	3394
08		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2			-0-
09		120 N	98	-0-	-22	-0-	98 2			-0-
10		124 N	95	-0-	-29	-0-	95 2			-0-
11		120 N	86	-0-	-34	-0-	86 2			-0-
12		93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2			-0-
01		93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2			-0-
STUART, J. N. "B"		WELL #:		29	RRCID -> 198973	COMPL. DATE 06/10/2003	TOTAL DEPTH 3860	PERF. 3706	-	3740
08		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2			-0-
09		120 N	98	-0-	-22	-0-	98 2			-0-
10		124 N	95	-0-	-29	-0-	95 2			-0-
11		120 N	86	-0-	-34	-0-	86 2			-0-
12		93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2			-0-
01		93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2			-0-
SWENSON		WELL #:		2	RRCID -> 207090	COMPL. DATE 04/05/2005	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 3288	-	3298
08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2			-0-
09		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2			-0-
10		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2			-0-
11		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2			-0-
12		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2			-0-
01		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2			-0-
SWENSON		WELL #:		4	RRCID -> 207093	COMPL. DATE 12/02/2005	TOTAL DEPTH 3687	PERF. 3260	-	3266
08		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2			85
09		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2			85
10		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2			85
11		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2			85
12		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2			85
01		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2			85
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555						
DYKES, WM. C. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 122321	COMPL. DATE 09/04/1986	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 3078	-	3288
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

-----														
GILMORE CREEK (BIG SALINE ) //CONT.// 34952 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555														
DYKES, WM. C. "A" WELL #: 5 RRCID -> 151398 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 3217 - 3235														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
08		434 N	397	-0-	-37	-0-	54 1	343 3	N	-0-			-0-	
09		420 N	396	-0-	-24	-0-	49 1	347 3	N	-0-			-0-	
10		434 N	418	-0-	-16	-0-	52 1	366 3	N	-0-			-0-	
11		390 N	380	-0-	-10	-0-	48 1	332 3	N	-0-			-0-	
12		406 N	406	-0-	-0-	-0-	51 1	355 3	N	-0-			-0-	
01		403 N	388	-0-	-15	-0-	50 1	338 3	N	-0-			-0-	
-----														
COURT, THOMAS WELL #: 19X RRCID -> 192350 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3297 - 3327														
08		713 N	655	-0-	-58	-0-	72 1	583 3	N	-0-			-0-	
09		727 N	727	-0-	-0-	-0-	70 1	657 3	N	-0-			-0-	
10		760 N	760	-0-	-0-	-0-	73 1	687 3	N	-0-			-0-	
11		675 N	675	-0-	-0-	-0-	66 1	609 3	N	-0-			-0-	
12		654 N	654	-0-	-0-	-0-	67 1	587 3	N	-0-			-0-	
01		775 N	644	-0-	-131	-0-	67 1	577 3	N	-0-			-0-	
-----														
DYKES, WM. C. "A" WELL #: 11 RRCID -> 224469 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3172 - 3192														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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														
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-	
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
WHITTINGTON WELL #: 5 RRCID -> 129996 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3031 - 3034														
08		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			-0-	
09		60 N	42	-0-	-18	-0-	42 3		N	-0-			-0-	
10		93 N	8	-0-	-85	-0-	8 3		N	-0-			-0-	
11		90 N	83	-0-	-7	-0-	83 3		N	-0-			-0-	
12		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-			-0-	
*01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 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														
08		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3		N	-0-			-0-	
09		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 3		N	-0-			-0-	
10		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 3		N	-0-			-0-	
11		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 3		N	-0-			-0-	
12		806 N	620	-0-	-186	-0-	620 3		N	-0-			-0-	
01		868 N	773	-0-	-95	-0-	773 3		N	-0-			-0-	

GLEN COVE (JENNINGS)		//CONT.//		35273 540	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: COLEMAN							
CROSS PLAINS HYDROCARBONS, LLC				190457											
EVANS, LOYD		WELL #:		1	RRCID ->	143287	COMPL. DATE	07/23/1961	TOTAL DEPTH	3480	PERF. 2953 - 2959				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				52
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				52
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				52
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				52
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				52
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				52

SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750		SALVAGE		CNTY: COLEMAN							
PAUL				1	RRCID ->	191839	COMPL. DATE	09/19/2002	TOTAL DEPTH	3655	PERF. 3557 - 3567				
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

THOMAS, JIM				853770		SALVAGE		CNTY: COLEMAN							
HARRIS, J. W. -A-				1A	RRCID ->	017718	COMPL. DATE	04/06/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3350 - 3360				
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GLEN COVE (SERRATT)				35273 720	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: COLEMAN							
TRANSCONTINENTAL SHALE L.L.C.				864798											
BERTRAND, O.C.		WELL #:		2	RRCID ->	099135	COMPL. DATE	07/28/1975	TOTAL DEPTH	3390	PERF. 2081 - 2089				
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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				
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	Y	-0-						17
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3	Y	-0-						17
10	DLQ G-10	85	-0-	85	85	85	3	Y	-0-						17
11	DLQ G-10	82	-0-	82	167	82	3	Y	-0-						17
12	DLQ G-10	85	-0-	85	252	85	3	Y	-0-						17
*01	337 N	85	-0-	-252	-0-	85	3	Y	-0-						17

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				
08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3	N	-0-						-0-
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3	N	-0-						-0-
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3	N	-0-						-0-
11	870 N	800	-0-	-70	-0-	800	3	N	-0-						-0-
12	930 N	900	-0-	-30	-0-	900	3	N	-0-						-0-
01	899 N	850	-0-	-49	-0-	850	3	N	-0-						-0-

GLEN COVE, S. (PALO PINTO)		35277 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN						
ARABIE, INC.		028678		WELL #: 1		RRCID -> 087229		COMPL. DATE 11/29/1979		TOTAL DEPTH 3432		PERF. 2877 - 2986		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		2563 R	2563	-0-	-0-	-0-	2563 3			N	-0-			81
09		2453 R	2453	-0-	-0-	-0-	2453 3			N	-0-			81
10		1153 R	1153	-0-	-0-	-0-	1153 3			N	-0-			81
11		1661 R	1661	-0-	-0-	-0-	1661 3			N	-0-			81
12		2334 R	2334	-0-	-0-	-0-	2334 3			N	-0-			81
*01		2275 R	2275	-0-	-0-	-0-	2275 3			N	-0-			81
-----														
WHITTINGTON "B"				WELL #: 2		RRCID -> 101000		COMPL. DATE 07/28/1982		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2838 - 2848		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
-----														
STEVENS				WELL #: 3		RRCID -> 128744		COMPL. DATE 11/23/1981		TOTAL DEPTH 3403		PERF. 2880 - 2888		
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
STEVENS				WELL #: 2		RRCID -> 177433		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 3304		PERF. 2876 - 2988		
08	1674	#	1669	-0-	-5	-0-	1669 3			N	-0-			-0-
09	1634	R	1634	-0-	-0-	-0-	1634 3			N	-0-			-0-
10	1674	#	1663	-0-	-11	-0-	1663 3			N	-0-			-0-
11	1620	#	1561	-0-	-59	-0-	1561 3			N	-0-			-0-
12	1674	#	1607	-0-	-67	-0-	1607 3			N	-0-			-0-
01	1674	#	1594	-0-	-80	-0-	1594 3			N	-0-			-0-
-----														
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC		078050		WELL #: 2		RRCID -> 218951		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2937 - 2944		
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			27
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			27
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
-----														
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.		170164		WELL #: 2		RRCID -> 157407		COMPL. DATE 01/10/1978		TOTAL DEPTH 3164		PERF. 2916 - 3026		
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GLEN COVE, S. (PALO PINTO)		//CONT.//		35277 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN								
J.W.S.				427277											
MAY, H. M.				WELL #:	1	RRCID ->	084601	COMPL. DATE	05/20/1979	TOTAL DEPTH	3322	PERF.	2864 - 2910		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55
K & W VANPELT COMPANY				448748											
BERTRAND, O. C.				WELL #:	1	RRCID ->	094998	COMPL. DATE	05/03/1981	TOTAL DEPTH	3590	PERF.	3165 - 3169		
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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
MORGAN CREEK PRODUCTION CO., INC				584556											
ALLEN				WELL #:	2	RRCID ->	106792	COMPL. DATE	08/02/1983	TOTAL DEPTH	3015	PERF.	2841 - 2845		
08	403	#	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-			92
09	390	#	375	-0-	-15	-0-	375	2			N	-0-			92
10	403	#	311	-0-	-92	-0-	311	2			N	-0-			92
11	360	#	347	-0-	-13	-0-	347	2			N	-0-			92
12	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			92
01	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			92
TRANSCONTINENTAL SHALE L.L.C.				864798											
BERTRAND, O. C. "A"				WELL #:	3	RRCID ->	120867	COMPL. DATE	12/07/1982	TOTAL DEPTH	3318	PERF.	3218 - 3224		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
GLENDA SUE, S. (CONGL)				35365 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT									
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378											
BUSSEY				WELL #:	1	RRCID ->	187448	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6370	PERF.	3642 - 4202		
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3887				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3887				N	-0-			-0-
LEXGAS, INC.				500222											
LEWELLING "A"				WELL #:	1	RRCID ->	099039	COMPL. DATE	02/10/1982	TOTAL DEPTH	4052	PERF.	3952 - 4009		
08	657	N	657	-0-	-0-	B	-0-	657	2		N	-0-			-0-
09	1050	N	941	-0-	-109	B	-0-	941	2		N	-0-			-0-
10	1709	N	1709	-0-	-0-	B	-0-	1709	2		N	-0-			-0-
11	902	N	902	-0-	-0-	B	-0-	902	2		N	-0-			-0-
12	1111	N	1111	-0-	-0-	B	-0-	1111	2		N	-0-			-0-
*01	1603	N	1603	-0-	-0-	B	-0-	1603	2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GLENDA SUE, S. (CONGL)		//CONT.//		35365 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER				
LEXGAS, INC.		//CONT.//		500222								
FLOYD, J. W.		WELL #:		2	RRCID ->	109740	COMPL. DATE	03/20/1984	TOTAL DEPTH	4670	PERF. 4506 - 4548	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
08	1333 N	801	-0-	-532	B	-0-	801 2	N	-0-			-0-
09	753 N	753	-0-	-0-	B	-0-	753 2	N	-0-			-0-
10	720 N	720	-0-	-0-	B	-0-	720 2	N	-0-			-0-
11	1315 N	1315	-0-	-0-	B	-0-	1315 2	N	-0-			-0-
12	1376 N	1376	-0-	-0-	B	-0-	1376 2	N	-0-			-0-
*01	1181 N	1181	-0-	-0-	B	-0-	1181 2	N	-0-			-0-

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	
08	31 N	28	-0-	-3		-0-	28 2	N	-0-			38
09	30 N	26	-0-	-4		-0-	26 2	N	-0-			38
10	20 N	20	-0-	-0-		-0-	20 2	N	-0-			38
11	31 N	31	-0-	-0-		-0-	31 2	N	-0-			38
12	31 N	NO RPT	-0-	-31		-0-		N	NO RPT			38
01	31 N	NO RPT	-0-	-31		-0-		N	NO RPT			38

TOLAND				WELL #:	2	RRCID ->	134890	COMPL. DATE	12/10/1983	TOTAL DEPTH	4022	PERF. 3909 - 3915
08	155 N	137	-0-	-18		-0-	137 2	N	-0-			123
09	150 N	128	-0-	-22		-0-	128 2	N	-0-			123
10	128 N	128	-0-	-0-		-0-	128 2	N	-0-			123
11	128 N	128	-0-	-0-		-0-	128 2	N	-0-			123
12	124 N	NO RPT	-0-	-124		-0-		N	NO RPT			123
01	124 N	NO RPT	-0-	-124		-0-		N	NO RPT			123

GONDAY (CONGL.)				35723 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
H.A.N. OPERATING INCORPORATED				339763								
GARRETT		WELL #:		1	RRCID ->	118428	COMPL. DATE	08/04/1985	TOTAL DEPTH	4023	PERF. 3673 - 3678	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			114
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			114
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			114
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			114
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			114
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			114

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	
08	248 N	206	-0-	-42		-0-	206 3	N	-0-			18
09	240 N	180	-0-	-60		-0-	180 3	N	-0-			18
10	217 N	158	-0-	-59		-0-	158 3	N	-0-			18
11	210 N	179	-0-	-31		-0-	179 3	N	-0-			18
12	186 N	182	-0-	-4		-0-	182 3	N	-0-			18
*01	166 N	166	-0-	-0-		-0-	166 3	N	-0-			18

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	
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-





OIL AND GAS DIVISION

GORMAN, N. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		36037 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: EASTLAND			
KOKOMO ENERGY, INC.		//CONT.//		474070									
SWAN		WELL #:		1	RRCID ->	196501	COMPL. DATE	10/23/2002	TOTAL DEPTH	3624	PERF.	3063 - 3073	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	93 N	79	-0-	-14	-0-		75 2	4 9	N	4			94
09	120 N	74	-0-	-46	-0-		68 2	6 9	N	5			99
10	93 N	79	-0-	-14	-0-		75 2	4 9	N	4			103
11	90 N	74	-0-	-16	-0-		70 2	4 9	N	4			107
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-		79 2	4 9	N	4			111
*01	96 N	96	-0-	-0-	-0-		87 2	9 9	N	8			119
-----													
BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	199577	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3194 - 3210	
08	31 N	16	-0-	-15	-0-		14 2	2 9	N	2			115
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-		58 2	2 9	N	2			117
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-		28 2	1 9	N	1			118
11	30 N	27	-0-	-3	-0-		25 2	2 9	N	2			120
12	62 N	25	-0-	-37	-0-		23 2	2 9	N	2			122
01	31 N	25	-0-	-6	-0-		22 2	3 9	N	3			125
-----													
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	
08	878 N	878	-0-	-0-	-0-		764 2	114 9	N	104			195
09	820 N	820	-0-	-0-	-0-		723 2	97 9	N	88	172 1		111
10	899 N	856	-0-	-43	-0-		744 2	112 9	N	102			213
11	840 N	835	-0-	-5	-0-		719 2	116 9	N	105	170 1		148
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-		738 2	99 9	N	90			238
*01	875 N	875	-0-	-0-	-0-		756 2	119 9	N	108	180 1		166
-----													
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	
08	1798 N	1758	-0-	-40	-0-		1758 2		N	-0-			-0-
09	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-		1665 2		N	-0-			-0-
10	1767 N	1654	-0-	-113	-0-		1654 2		N	-0-			-0-
11	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-		1638 2		N	-0-			-0-
12	1736 N	1657	-0-	-79	-0-		1657 2		N	-0-			-0-
*01	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-		1582 2		N	-0-			-0-
-----													
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC				259788									
COLLINS, P. H. UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	194337	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4405 - 4413	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
G & F OIL, INC.				292000									
JADE		WELL #:		1	RRCID ->	211870	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	4860	PERF.	4208 - 4212	
08	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-		2622 2	47 9	N	43	167 1		37
09	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-		2250 2	67 9	N	61			98
10	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-		2718 2	33 9	N	30			128
11	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-		3191 2	31 9	N	28			156
*12	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-		2956 2	22 9	N	20			176
01	465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			176

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		
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
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2	N	-0-		-0-
09	450 N	445	-0-	-5	-0-	445 2	N	-0-		-0-
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2	N	-0-		-0-
11	390 N	368	-0-	-22	-0-	368 2	N	-0-		-0-
12	465 N	386	-0-	-79	-0-	386 2	N	-0-		-0-
01	496 N	394	-0-	-102	-0-	394 2	N	-0-		-0-

COX, LEE INVESTMENTS INC.		185990		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: JACK		
BARNETT, R. S.		WELL #: 1		RRCID -> 074212		COMPL. DATE 08/12/1977		TOTAL DEPTH 4808 PERF. N/A		
08	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2	N	-0-		18
09	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1413 2	N	167	167 1	18
10	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2	N	-0-		18
11	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2	N	-0-		18
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2	N	-0-		18
*01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2	N	-0-		18

EL RAN, INC.		250555		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: JACK		
GAULDIN		WELL #: 2		RRCID -> 062431		COMPL. DATE 04/25/1975		TOTAL DEPTH 4254 PERF. N/A		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58

PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2014 - P&A 03/04/14

FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC		259788		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: JACK		
COOK, J. T.		WELL #: 1		RRCID -> 020983		COMPL. DATE 09/10/1962		TOTAL DEPTH 4721 PERF. 4466 - 4470		
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

COLLINS, P. H. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 031639		COMPL. DATE 08/12/1963		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4343 - 4349		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3 5	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CLAYTON, C. P.		WELL #: 5		RRCID -> 031703		COMPL. DATE 01/25/1963		TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4357 - 4375		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

-----													
GRAFORD (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		36258 250	ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: JACK		
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741									
MCCALL H. E.				WELL #:	1	RRCID ->	069719	COMPL. DATE	11/23/1976	TOTAL DEPTH	4850	PERF. N/A	
M	O	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
-----													
08		279 N	271	-0-	-8	-0-	271 2			N	-0-		35
09		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2			N	-0-		35
10		279 N	271	-0-	-8	-0-	271 2			N	-0-		35
11		270 N	222	-0-	-48	-0-	222 2			N	-0-		35
12		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2			N	-0-		35
01		279 N	194	-0-	-85	-0-	194 2			N	-0-		35
-----													
MARTIN PETROLEUM CORP.				530880									
KING, WILLIAM				WELL #:	2	RRCID ->	071058	COMPL. DATE	04/20/1977	TOTAL DEPTH	4650	PERF. N/A	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
MEEKER AND COMPANY, INC.				558961									
MCKEE, W. H., ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	032328	COMPL. DATE	02/24/1964	TOTAL DEPTH	4625	PERF. N/A	
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
-----													
PROCO OPERATING CO., INC.				679595									
KEECHI CREEK FARM				WELL #:	1	RRCID ->	064099	COMPL. DATE	10/03/1975	TOTAL DEPTH	4430	PERF. N/A	
08		53 N	53	-0-	-0-	-0-	10 1	43 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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
SKY RESOURCES, INC.				786408									
PUREFOY-MASK				WELL #:	1 T	RRCID ->	064624	COMPL. DATE	11/28/1975	TOTAL DEPTH	4675	PERF. 4508 -	0
08		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 3			N	-0-		-0-
09		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 3			N	-0-		-0-
10		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 3			N	-0-		-0-
11		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 3			N	-0-		-0-
12		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 3			N	-0-		-0-
*01		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3			N	-0-		-0-
-----													
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
08		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3			N	-0-		51
09		865 N	865	-0-	-0-	-0-	864 3	1 9		N	1		52
10		806 N	570	-0-	-236	-0-	566 3	4 9		N	4		56
11		570 N	386	-0-	-184	-0-	386 3			N	-0-		56
12		899 N	453	-0-	-446	-0-	450 3	3 9		N	3		59
*01		724 N	724	-0-	-0-	-0-	722 3	2 9		N	2		61

-----

GRAFORD (CADDO CONGL.) 36258 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
 FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788  
 CLAYTON, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 174673 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4180 - 4191

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----

GRAFORD (CONGL. 4150) 36258 750 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO  
 BIG STAR EXPLORATION 070442  
 ROGERS WELL #: 7 RRCID -> 269472 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4148 - 4169

08	696 R	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
09	510 #	284	-0-	-226	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	682 #	95	-0-	-587	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	660 #	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	682 #	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
01	682 #	NO RPT	-0-	-682	-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

08	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					95
09	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					95
10	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					95
11	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					95
12	155 #	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					95
*01	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					95

-----

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133  
 TRI-STATE LEASING CORP. WELL #: 2A RRCID -> 177701 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4260 - 4264

08	279 #	148	-0-	-131	-0-	148	2			N	-0-					27
09	270 #	178	-0-	-92	-0-	178	2			N	-0-					27
10	248 #	87	-0-	-161	-0-	87	2			N	-0-					27
11	240 #	24	-0-	-216	-0-	24	2			N	-0-					27
12	155 #	4	-0-	-151	-0-	4	2			N	-0-					27
01	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					27

-----

WES-MOR DRILLING, INC. 908800  
 ASH "B" WELL #: 1 RRCID -> 201385 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4154 - 4166

08	544 R	544	-0-	-0-	-0-	85	1	459	2	N	-0-					-0-
09	480 #	476	-0-	-4	-0-	78	1	398	2	N	-0-					-0-
10	434 #	422	-0-	-12	-0-	68	1	354	2	N	-0-					-0-
11	540 #	353	-0-	-187	-0-	60	1	293	2	N	-0-					-0-
12	558 #	342	-0-	-216	-0-	64	1	278	2	N	-0-					-0-
01	558 #	414	-0-	-144	-0-	75	1	339	2	N	-0-					-0-

-----

KEATLEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 202089 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4073 - 4220

08	727 R	727	-0-	-0-	-0-	113	1	614	2	N	-0-					79
09	712 R	712	-0-	-0-	-0-	116	1	596	2	N	-0-					79
10	713 #	693	-0-	-20	-0-	111	1	582	2	N	-0-					79
11	690 #	658	-0-	-32	-0-	112	1	546	2	N	-0-					79
12	744 #	670	-0-	-74	-0-	126	1	544	2	N	-0-					79
01	744 #	658	-0-	-86	-0-	119	1	539	2	N	-0-					79

-----												
GRAFORD (CONGL. 4150) //CONT.// 36258 750 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO												
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001												
HART WELL #: 2 RRCID -> 219660 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4776 PERF. 4332 - 4360												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08		1860 #	965	-0-	-895	-0-	965	2		N	-0-	85
09		1800 #	1096	-0-	-704	-0-	1096	2		N	-0-	85
10		1581 #	958	-0-	-623	-0-	958	2		N	-0-	85
11		1530 #	1148	-0-	-382	-0-	1124	2	24	9	N	107
12		1426 #	1284	-0-	-142	-0-	1231	2	53	9	N	3
*01		1459 R	1459	-0-	-0-	-0-	1430	2	29	9	N	29

-----												
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												
08		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-	-0-
09		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-	-0-
10		124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-	-0-
11		120 N	108	-0-	-12	-0-	108	2		N	-0-	-0-
12		124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-	-0-
01		124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2		N	-0-	-0-

-----												
GRAFORD, E. (STRAWN) 36259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001												
HART, D. WELL #: 3 RRCID -> 102063 COMPL. DATE 09/14/1982 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 3078 - 3086												
08		217 N	116	-0-	-101	-0-	116	2		N	-0-	-0-
09		180 N	133	-0-	-47	-0-	133	2		N	-0-	-0-
10		186 N	116	-0-	-70	-0-	116	2		N	-0-	-0-
11		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-	-0-
12		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-	-0-
*01		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-	-0-

-----												
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												
08		589 N	403	-0-	-186 B	-0-	403	3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3		N	-0-	-0-
10		577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3		N	-0-	-0-
11		670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670	3		N	-0-	-0-
*12		856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3		N	-0-	-0-
*01		953 N	953	-0-	-0- B	-0-	953	3		N	-0-	-0-

-----												
LEXGAS, INC. 500222												
HART RANCH WELL #: 8772 RRCID -> 097367 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 2880 - 3060												
08		124 N	107	-0-	-17 B	-0-	107	2		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		120 N	109	-0-	-11 B	-0-	109	2		N	-0-	-0-
10		124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111	2		N	-0-	-0-
11		107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2		N	-0-	-0-
12		124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108	2		N	-0-	-0-
01		124 N	109	-0-	-15 B	-0-	109	2		N	-0-	-0-

-----														
GRAFORD, N. (STRAWN) DALLAS PRODUCTION, INC. HALSELL "C"				36260 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
				197690										
				WELL #:	1	RRCID -> 147567		COMPL. DATE 08/23/1993		TOTAL DEPTH	4670	PERF.	3336 - 3346	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	217 N	164	-0-	-53	-0-	164	3			N	-0-			22
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-			22
10	217 N	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-			22
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-			22
12	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-			22
01	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-			22
-----														
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC MCAVOY, MARTHA				259788					CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
				WELL #:	2	RRCID -> 172055		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH	4630	PERF.	4550 - 4459	
*07	1209 N	1149	-0-	-60	-0-	60	1	1089	2	N	-0-	5 5		87
*08	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	60	1	1320	2	N	-0-	3 5		84
*09	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-			84
*10	1147 N	1095	-0-	-52	-0-	1095	2			N	-0-			84
11	1350 N	980	-0-	-370	-0-	980	2			N	-0-			84
12	1209 N	1018	-0-	-191	-0-	1018	2			N	-0-			84
*01	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-			84
-----														
TRI STATE LEASING CORP.				WELL #:	1	RRCID -> 174865		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH	4675	PERF.	4560 - 4572	
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	16	1	155	2	N	-0-			35
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			35
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			35
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-	5 5		30
12	155 N	93	-0-	-62	-0-	93	2			N	-0-	5 5		25
01	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-	5 5		20
-----														
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. HALSELL, J. R. "B"				850964					CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
				WELL #:	3	RRCID -> 140100		COMPL. DATE 09/06/1991		TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3263 - 3311	
08	217 N	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-			-0-
09	240 N	187	-0-	-53	-0-	187	3			N	-0-			-0-
10	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-			-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-			-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-			-0-
*01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-			-0-
-----														
HALSELL, J. R. "B"				WELL #:	1	RRCID -> 169831		COMPL. DATE 07/31/1998		TOTAL DEPTH	4580	PERF.	3232 - 3283	
08	806 N	759	-0-	-47	-0-	759	3			N	-0-			40
09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-			40
10	713 N	642	-0-	-71	-0-	642	3			N	-0-			40
11	720 N	638	-0-	-82	-0-	638	3			N	-0-			40
12	837 N	825	-0-	-12	-0-	825	3			N	-0-			40
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-			40
-----														
GRAFORD, NW. (STRAWN) TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. HALSELL, MARY J.				36261 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: PALO PINTO		
				850964										
				WELL #:	1 U	RRCID -> 049500		COMPL. DATE 12/04/1970		TOTAL DEPTH	4560	PERF.	N/A	
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-			-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
11	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-			-0-
12	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-			-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-			-0-

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
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3	Y	-0-			-0-
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3	Y	-0-			-0-
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3	Y	-0-			-0-
11	420 N	312	-0-	-108	-0-	312 3	Y	-0-			-0-
12	434 N	385	-0-	-49	-0-	385 3	Y	-0-			-0-
01	434 N	360	-0-	-74	-0-	360 3	Y	-0-			-0-

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
08	310 N	287	-0-	-23	-0-	287 2	N	-0-			-0-
09	300 N	264	-0-	-36	-0-	264 2	N	-0-			-0-
10	310 N	245	-0-	-65	-0-	245 2	N	-0-			-0-
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2	N	-0-			-0-
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2	N	-0-			-0-
01	0	109	-0-	109	-0-	109 2	N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/09/2016 - PLUGGED 02/09/16

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
08	651 N	559	-0-	-92	-0-	559 3	N	-0-			-0-
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3	N	-0-			-0-
10	744 N	649	-0-	-95	-0-	649 3	N	-0-			-0-
11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3	N	-0-			-0-
12	620 N	561	-0-	-59	-0-	561 3	N	-0-			-0-
*01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3	N	-0-			-0-

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
08	93 N	63	-0-	-30	-0-	63 3	N	-0-			-0-
09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3	N	-0-			-0-
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3	N	-0-			-0-
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3	N	-0-			-0-
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3	N	-0-			-0-
*01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3	N	-0-			-0-

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
08	124 N	5	-0-	-119	-0-	5 3	N	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-			-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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
08	155 N	3	-0-	-152	-0-	3 3	N	-0-			-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-			-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-



GRAFORD, S. (CONGL.)		//CONT.//		36263 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
KEATING ENERGY, INC.		//CONT.//		453142								
HALSELL, J.R.		WELL #:		3	RRCID ->	095581	COMPL. DATE	05/08/1974	TOTAL DEPTH	4481	PERF. 4203 - 4211	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3	N	-0-		-0-
09		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-		-0-
10		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-		-0-
11		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-		-0-
12		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-		-0-
*01		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-		-0-

HALSELL, J. R.		WELL #:		6	RRCID ->	262784	COMPL. DATE	09/16/2011	TOTAL DEPTH	5093	PERF. 4162 - 4170	
08		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1136	3	1 9	N	1	19
09		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1395	3	9 9	N	8	27
10		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2162	3	9 9	N	8	35
11		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2130	3	6 9	N	5	40
12		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2373	3	8 9	N	7	47
*01		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2392	3	8 9	N	7	54

PEBA OIL & GAS, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	212455	COMPL. DATE	10/10/2005	TOTAL DEPTH	5082	PERF. 4320 - 4336	
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GRAFORD, W. (CADDO CONGL.)		WELL #:		2	RRCID ->	057443	COMPL. DATE	09/05/1973	TOTAL DEPTH	4485	PERF. N/A	
08		248 N	244	-0-	-4	-0-	244	2	N	-0-		30
09		240 N	229	-0-	-11	-0-	229	2	N	-0-		30
10		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-		30
11		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-		30
12		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-		30
01		248 N	162	-0-	-86	-0-	162	2	N	-0-		30

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		14	RRCID ->	041480	COMPL. DATE	02/27/1967	TOTAL DEPTH	4566	PERF. 4321 - 4328	
08		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3	N	-0-		-0-
09		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3	N	-0-		-0-
10		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3	N	-0-		-0-
11		1530 N	756	-0-	-774	-0-	756	3	N	-0-		-0-
12		1023 N	829	-0-	-194	-0-	829	3	N	-0-		-0-
01		899 N	702	-0-	-197	-0-	702	3	N	-0-		-0-

HUMPHRIES, T. E.		WELL #:		1	RRCID ->	041784	COMPL. DATE	04/26/1967	TOTAL DEPTH	4525	PERF. N/A	
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		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	
-----																
GRAFORD, W. (CADDO CONGL.)		//CONT.//		36265	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964												
GAULDIN, R. H.		WELL #:		3	RRCID ->	043346	COMPL. DATE	11/02/1967	TOTAL DEPTH	4438	PERF.	N/A				
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	451	3	1	9	N	1				109	
09	480 N	289	-0-	-191	-0-	286	3	3	9	N	3				112	
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	426	3	4	9	N	4				116	
11	450 N	302	-0-	-148	-0-	299	3	3	9	N	3				119	
12	310 N	260	-0-	-50	-0-	260	3			N	-0-				119	
01	434 N	282	-0-	-152	-0-	278	3	4	9	N	4				123	
-----																
HALSELL, MARY J.		WELL #:		1	L	RRCID ->	049499	COMPL. DATE	12/04/1970	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	N/A			
08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-				46	
09	630 N	377	-0-	-253	-0-	377	3			N	-0-				46	
10	775 N	498	-0-	-277	-0-	498	3			N	-0-				46	
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-				46	
12	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-				46	
*01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-				46	
-----																
GAULDIN R H		WELL #:		5		RRCID ->	063317	COMPL. DATE	06/23/1975	TOTAL DEPTH	4490	PERF.	4212	-	4232	
08	961 N	877	-0-	-84	-0-	877	3			N	-0-				20	
09	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-				20	
10	899 N	771	-0-	-128	-0-	771	3			N	-0-				20	
11	840 N	140	-0-	-700	-0-	140	3			N	-0-				20	
12	868 N	168	-0-	-700	-0-	168	3			N	-0-				20	
01	775 N	257	-0-	-518	-0-	257	3			N	-0-				20	
-----																
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		
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-				-0-	
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-				-0-	
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-				-0-	
11	510 N	452	-0-	-58	-0-	452	2			N	-0-				-0-	
12	558 N	515	-0-	-43	-0-	515	2			N	-0-				-0-	
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																
STUART, MARGARET G. ESTATE		WELL #:		1		RRCID ->	159689	COMPL. DATE	07/31/1996	TOTAL DEPTH	3430	PERF.	N/A			
08	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-				-0-	
09	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-				-0-	
10	1147 N	1015	-0-	-132	-0-	1015	2			N	-0-				-0-	
11	990 N	889	-0-	-101	-0-	889	2			N	-0-				-0-	
12	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-				-0-	
01	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																
STUART, MARGARET		WELL #:		3		RRCID ->	165999	COMPL. DATE	11/24/1997	TOTAL DEPTH	3433	PERF.	3257	-	3265	
08	1240 N	1068	-0-	-172	-0-	1068	2			N	-0-				-0-	
09	1200 N	1011	-0-	-189	-0-	1011	2			N	-0-				-0-	
10	1147 N	1061	-0-	-86	-0-	1061	2			N	-0-				-0-	
11	1020 N	957	-0-	-63	-0-	957	2			N	-0-				-0-	
12	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-				-0-	
01	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT				-0-	

GRAHM (BIG SALINE)		//CONT.// 36283 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.// 192452									
MOBIL OIL CORPORATION		WELL #: 1		RRCID -> 185500		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3156 - 3166			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	372 N	359	-0-	-13	-0-	359	2	N	-0-	-0-	
09	390 N	349	-0-	-41	-0-	349	2	N	-0-	-0-	
10	403 N	349	-0-	-54	-0-	349	2	N	-0-	-0-	
11	360 N	278	-0-	-82	-0-	278	2	N	-0-	-0-	
12	372 N	290	-0-	-82	-0-	290	2	N	-0-	-0-	
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MARTIN, FRANK		WELL #: 3		RRCID -> 193341		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 3435 PERF. 3359 - 3373			
08	961 N	863	-0-	-98	-0-	863	2	N	-0-	-0-	
09	990 N	815	-0-	-175	-0-	815	2	N	-0-	-0-	
10	899 N	827	-0-	-72	-0-	827	2	N	-0-	-0-	
11	840 N	767	-0-	-73	-0-	767	2	N	-0-	-0-	
12	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2	N	-0-	-0-	
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MARTIN, FRANK		WELL #: 5		RRCID -> 242651		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 3815 PERF. 2974 - 2976			
08	1984 N	1813	-0-	-171	-0-	1813	2	N	-0-	-0-	
09	1830 N	1744	-0-	-86	-0-	1744	2	N	-0-	-0-	
10	1891 N	1825	-0-	-66	-0-	1825	2	N	-0-	-0-	
11	1740 N	1627	-0-	-113	-0-	1627	2	N	-0-	-0-	
12	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2	N	-0-	-0-	
01	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MARTIN, FRANK		WELL #: 4		RRCID -> 243621		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3181 - 3191			
08	527 N	415	-0-	-112	-0-	415	2	N	-0-	-0-	
09	480 N	438	-0-	-42	-0-	438	2	N	-0-	-0-	
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2	N	-0-	-0-	
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2	N	-0-	-0-	
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2	N	-0-	-0-	
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
SMITH, M		WELL #: 3		RRCID -> 243805		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3339 - 3350			
08	434 N	189	-0-	-245	-0-	189	2	N	-0-	-0-	
09	480 N	319	-0-	-161	-0-	319	2	N	-0-	-0-	
10	310 N	156	-0-	-154	-0-	156	2	N	-0-	-0-	
11	180 N	78	-0-	-102	-0-	78	2	N	-0-	-0-	
12	341 N	141	-0-	-200	-0-	141	2	N	-0-	-0-	
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
SMITH, M.		WELL #: 2		RRCID -> 251674		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3378 - 3388			
08	527 N	488	-0-	-39	-0-	488	2	N	-0-	-0-	
09	540 N	336	-0-	-204	-0-	336	2	N	-0-	-0-	
10	558 N	344	-0-	-214	-0-	344	2	N	-0-	-0-	
11	480 N	425	-0-	-55	-0-	425	2	N	-0-	-0-	
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-	-0-	
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
GRAHAM, R. L.		WELL #: 5		RRCID -> 251675		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3170 - 3298			
08	589 N	510	-0-	-79	-0-	510	2	N	-0-	-0-	
09	600 N	490	-0-	-110	-0-	490	2	N	-0-	-0-	
10	558 N	464	-0-	-94	-0-	464	2	N	-0-	-0-	
11	480 N	312	-0-	-168	-0-	312	2	N	-0-	-0-	
12	496 N	236	-0-	-260	-0-	236	2	N	-0-	-0-	
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT	-0-	

GRANBURY, N.E. (ATOKA)				36333 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOOD				
AC EXPLORATION, LLC				003645								
OVERTON, J.D. HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 202790	COMPL. DATE 05/27/2004	TOTAL DEPTH 6033	PERF. 4889	- 4960			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
08	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2		N	-0-			-0-
09	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 2		N	-0-			-0-
10	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2		N	-0-			-0-
11	1170 N	954	-0-	-216	-0-	954 2		N	-0-			-0-
12	1023 N	988	-0-	-35	-0-	988 2		N	-0-			-0-
*01	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 2		N	-0-			-0-
DEGARD ENERGY, INC.				618230								
DAY GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 167617	COMPL. DATE 12/19/1997	TOTAL DEPTH 5789	PERF. 4470	- 4488			
08	434 N	430	-0-	-4	-0-	430 2		N	-0-			-0-
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		N	-0-			-0-
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-			-0-
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-			-0-
12	434 N	426	-0-	-8	-0-	426 2		N	-0-			-0-
*01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-			-0-
QUICKSILVER RESOURCES INC.				684830								
LANGDON				WELL #: 2	RRCID -> 211352	COMPL. DATE 05/25/2005	TOTAL DEPTH 5747	PERF. 3777	- 5484			
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 212409	COMPL. DATE 05/24/2005	TOTAL DEPTH 6360	PERF. 5793	- 5813			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LUCY UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 228695	COMPL. DATE 04/03/2006	TOTAL DEPTH 6110	PERF. 4026	- 5745			
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3		Y	-0-	5 1		1
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			1
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-			1
*01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-			1
MARSHALL, SAM A				WELL #: 2	RRCID -> 228926	COMPL. DATE 09/14/2006	TOTAL DEPTH 5680	PERF. 4911	- 5368			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			75

GRANBURY, N.E. (ATOKA) //CONT.// 36333 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD  
 QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830  
 HAYWIRE WELL #: 2 RRCID -> 229706 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 4874 PERF. 4120 - 2739

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

MARSHALL, SAM WELL #: 2 RRCID -> 233611 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 4148 - 5300

08	124 N		3	-0-	-121	-0-	3	3		N	-0-					150
09	3 N	-0-		-0-	-3	-0-				N	-0-					150
10	0 N	-0-		-0-	-0-	-0-				N	-0-					150
11	112 N		112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-					150
12	22 N		22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-					150
*01	2 X		2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-					150

SMELLEY WELL #: 2 RRCID -> 235679 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 3811 - 5600

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5

SPEED RACER WELL #: 2D RRCID -> 239823 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 3021 - 5750

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	51441				Y	-0-	20	1			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	51441				Y	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	51441				Y	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	51441				Y	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	51441				Y	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	51441				Y	-0-					20

RANCH VIEW RESOURCES LLC 690564  
 NUTT WELL #: 2 RRCID -> 090711 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 3610 - 4726

08	820 N		820	-0-	-0-	-0-	820	2		N	-0-					16
09	809 N		809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-					16
10	823 N		823	-0-	-0-	-0-	823	2		N	-0-					16
11	787 N		787	-0-	-0-	-0-	787	2		N	-0-					16
*12	830 N		830	-0-	-0-	-0-	830	2		N	-0-					16
01	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					16

TANTON WELL #: 2 RRCID -> 090789 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 3432 - 4610

08	546 N		546	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-					8
09	512 N		512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-					8
10	553 N		553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-					8
11	514 N		514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-					8
*12	530 N		530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-					8
01	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					8

OIL AND GAS DIVISION

GRANBURY, N.E. (ATOKA)		//CONT.//		36333 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOOD	
RANCH VIEW RESOURCES LLC		//CONT.//		690564					
LAGUNA HARBOUR GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID -> 091589	COMPL. DATE 11/10/1980	TOTAL DEPTH 5535	PERF. 4321	- 4330
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-				6
09		0 N	-0-	-0-	-0-				6
10		0 N	-0-	-0-	-0-				6
11		0 N	-0-	-0-	-0-				6
12		0 N	-0-	-0-	-0-				6
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			NO RPT	6
-----									
SUNN, ALLIE B.		WELL #:		1 C	RRCID -> 093803	COMPL. DATE 10/28/1980	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 4442	- 4462
08		31 N	31	-0-	-0-	31 2			24
09		31 N	31	-0-	-0-	31 2			24
10		28 N	28	-0-	-0-	28 2			24
11		20 N	20	-0-	-0-	20 2			24
*12		30 N	30	-0-	-0-	30 2			24
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			NO RPT	24
-----									
LEACH-NICHOLS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 151431	COMPL. DATE 06/30/1994	TOTAL DEPTH 5722	PERF. 3360	- 3370
08		134 N	134	-0-	-0-	134 2			-0-
09		116 N	116	-0-	-0-	116 2			-0-
10		108 N	108	-0-	-0-	108 2			-0-
11		88 N	88	-0-	-0-	88 2			-0-
*12		117 N	117	-0-	-0-	117 2			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			NO RPT	-0-
-----									
GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS)				36333 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOOD	
BASAL CORPORATION				053975					
RICHARDSON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 090384	COMPL. DATE 08/10/1980	TOTAL DEPTH 5922	PERF. 5360	- 5767
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				70
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				70
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				70
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				70
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				70
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				70
-----									
QUARLES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 090385	COMPL. DATE 09/12/1980	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5264	- 5639
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				46
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				46
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				46
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				46
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				46
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				46
-----									
CARR GAS UNIT NO 1		WELL #:			RRCID -> 104128	COMPL. DATE 12/10/1982	TOTAL DEPTH 5804	PERF. 5115	- 5224
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				2
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				2
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				2
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				2
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				2
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				2
PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2012									

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS) //CONT.// 36333 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD  
 BASAL CORPORATION //CONT.// 053975  
 MILBURN WELL #: RRCID -> 104143 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 6009 PERF. 5525 - 5556

M	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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	9
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	9
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	9
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	9
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	9
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	9
PLUGGED AND ABANDONED 05/01/2011									

HOOKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113518 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5455 - 5475

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	23
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	23
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	23
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	23
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	23
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	23

C.HARTGRAVES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 116073 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 5483 PERF. 5311 - 5332

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	25
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	25
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	25
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	25
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	25
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	25

HOOKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 117475 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5461 - 5469

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	64
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	64
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	64
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	64
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	64
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	64

GOODLETT WELL #: 1A RRCID -> 158592 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5412 - 5444

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	128
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	128
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	128
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	128
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	128
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	128

GOODLETT WELL #: 2A RRCID -> 160612 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5396 - 5408

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	165
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	165
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	165
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	165
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	165
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	165

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 36333 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD	
BASAL CORPORATION		//CONT.// 053975							
GOODLETT		WELL #: 3A		RRCID -> 163445		COMPL. DATE 06/05/1997		TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5448 - 5463	
M	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	3
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	3
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	3
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	3
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	3
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	3
-----									
G & F OIL, INC.		292000							
TANTON		WELL #: 1		RRCID -> 087982		COMPL. DATE 10/28/1979		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5447 - 5119	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
OEGARD ENERGY, INC.		618230							
CALHOUN		WELL #: 1A		RRCID -> 110985		COMPL. DATE 03/04/1984		TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5422 - 5434	
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-	17
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-	17
10	9 N	2	-0-	-7	-0-	2 2	N	-0-	17
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-		N	-0-	17
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-	17
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-	17
-----									
CALHOUN		WELL #: 2		RRCID -> 115508		COMPL. DATE 02/28/1985		TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5333 - 5350	
08	403 N	396	-0-	-7	-0-	396 2	N	-0-	-0-
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2	N	-0-	-0-
10	465 N	440	-0-	-25	-0-	440 2	N	-0-	-0-
11	390 N	328	-0-	-62	-0-	328 2	N	-0-	-0-
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2	N	-0-	-0-
01	434 N	320	-0-	-114	-0-	320 2	N	-0-	-0-
-----									
CALHOUN		WELL #: 3		RRCID -> 116072		COMPL. DATE 03/23/1985		TOTAL DEPTH 5446 PERF. 5411 - 5435	
08	465 N	397	-0-	-68	-0-	397 2	N	-0-	-0-
09	390 N	374	-0-	-16	-0-	374 2	N	-0-	-0-
10	434 N	325	-0-	-109	-0-	325 2	N	-0-	-0-
11	390 N	332	-0-	-58	-0-	332 2	N	-0-	-0-
12	372 N	329	-0-	-43	-0-	329 2	N	-0-	-0-
*01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2	N	-0-	-0-
-----									
EVERIDGE-CALHOUN		WELL #: 1		RRCID -> 116204		COMPL. DATE 04/04/1985		TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5355 - 5365	
08	341 N	280	-0-	-61	-0-	280 2	N	-0-	-0-
09	330 N	226	-0-	-104	-0-	226 2	N	-0-	-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2	N	-0-	-0-
11	270 N	250	-0-	-20	-0-	250 2	N	-0-	-0-
12	248 N	131	-0-	-117	-0-	131 2	N	-0-	-0-
*01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2	N	-0-	-0-



GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		36333 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD					
ODEGARD ENERGY, INC.		//CONT.//		618230										
CALHOUN		WELL #:		4	RRCID ->	124294	COMPL. DATE	05/05/1987	TOTAL DEPTH	5640	PERF.	5456 - 5486		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)			CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
10	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-			-0-
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CALHOUN		WELL #:		6	RRCID ->	126493	COMPL. DATE	01/20/1988	TOTAL DEPTH	5725	PERF.	5510 - 5558		
08	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-			-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-			-0-
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			-0-
11	240 N	196	-0-	-44	-0-	196	2			N	-0-			-0-
12	279 N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-			-0-
*01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-			-0-
-----														
CALHOUN		WELL #:		5A	RRCID ->	128657	COMPL. DATE	08/23/1988	TOTAL DEPTH	5630	PERF.	5302 - 5332		
08	1178 N	1173	-0-	-5	-0-	1173	2			N	-0-			-0-
09	1140 N	1133	-0-	-7	-0-	1133	2			N	-0-			-0-
10	1178 N	1176	-0-	-2	-0-	1176	2			N	-0-			-0-
11	1140 N	1131	-0-	-9	-0-	1131	2			N	-0-			-0-
12	1178 N	1162	-0-	-16	-0-	1162	2			N	-0-			-0-
01	1178 N	1149	-0-	-29	-0-	1149	2			N	-0-			-0-
-----														
CALHOUN		WELL #:		8	RRCID ->	131842	COMPL. DATE	07/28/1989	TOTAL DEPTH	5566	PERF.	5360 - 5405		
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-			-0-
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-			-0-
10	403 N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-			-0-
11	360 N	322	-0-	-38	-0-	322	2			N	-0-			-0-
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-			-0-
01	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-			-0-
-----														
EVERIDGE-CALHOUN		WELL #:		2	RRCID ->	156302	COMPL. DATE	11/28/1995	TOTAL DEPTH	5680	PERF.	5385 - 5411		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	165625	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	5845	PERF.	5556 - 5570		
08	961 N	581	-0-	-380	-0-	581	2			N	-0-			-0-
09	570 N	356	-0-	-214	-0-	356	2			N	-0-			-0-
10	527 N	332	-0-	-195	-0-	332	2			N	-0-			-0-
11	570 N	345	-0-	-225	-0-	345	2			N	-0-			-0-
12	372 N	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-			-0-
*01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			-0-

-----														
GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		36333 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HOOD			
RANCH VIEW RESOURCES LLC				690564										
LAGUNA HARBOUR GAS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	091588	COMPL. DATE	11/07/1980	TOTAL DEPTH	5535	PERF.	5102 - 5112		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
-----														
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-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
-----														
GUNN, ALLIE B.		WELL #:		1 T	RRCID ->	093802	COMPL. DATE	10/28/1980	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5252 - 5258		
08		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-	-0-		
09		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-	-0-		
10		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-	-0-		
11		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-	-0-		
*12		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-	-0-		
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
-----														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	110259	COMPL. DATE	12/15/1983	TOTAL DEPTH	5766	PERF.	5489 - 5513		
DOSS				870311										
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
-----														
GRAND PARTNERS (CONGL.)		WELL #:		112T	RRCID ->	172136	COMPL. DATE	01/23/1999	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3882 - 3892		
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				36356 200	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STEPHENS			
PARKS, J. W. "A"				280875										
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-		
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
-----														
GRANDBURY, E. (CONGL.)		WELL #:		M 5	RRCID ->	278239	COMPL. DATE	07/17/2015	TOTAL DEPTH	6522	PERF.	5896 - 5927		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				36363 300	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HOOD			
LITTLE HOSS				147699										
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
09		4500	-0-	-0-	-4500	-0-				N	-0-	-0-		
10		7750	-0-	-0-	-7750	-0-				N	-0-	-0-		
11		7500	-0-	-0-	-7500	-0-				N	-0-	-0-		
12		7750	-0-	-0-	-7750	-0-				N	-0-	-0-		
01		7750	-0-	-0-	-7750	-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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		21390 #	19659	-0-	-1731	-0-	724 1	18935 3	N	-0-		-0-
09		20100 #	19027	-0-	-1073	-0-	669 1	18176 3	N	165		165
							182 9					
10		20708 #	19087	-0-	-1621	-0-	702 1	18385 3	N	-0-		165
11		19020 #	16971	-0-	-2049	-0-	630 1	16258 3	N	75	186 1	54
							83 9					
12		19499	17563	-0-	-1936	-0-	663 1	16900 3	N	-0-		54
01		19499	17862	-0-	-1637	-0-	666 1	17196 3	N	-0-		54

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
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-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRG LONE STAR LTD.		090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
BYERS GAS UNIT		033523										
		WELL #:		3	RRCID ->	193310	COMPL. DATE	10/14/2002	TOTAL DEPTH	6090	PERF.	4141 - 4159
08	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1888 3	1 9	N	1			20
09	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1817 3	11 9	N	10			30
10	1953 N	1824	-0-	-129	-0-	1824 3		N	-0-			30
11	1830 N	1702	-0-	-128	-0-	1702 3		N	-0-			30
12	1891 N	1689	-0-	-202	-0-	1689 3		N	-0-			30
*01	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685 3		N	-0-			30

CITATION OIL & GAS CORP.		154235		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
CARR, J. R. UNIT		033523										
		WELL #:		2 C	RRCID ->	082148	COMPL. DATE	08/12/1978	TOTAL DEPTH	5420	PERF.	4372 - 7398
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-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OXXN		630579		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
WINSTON & REBA JONES		033523										
		WELL #:		1	RRCID ->	134889	COMPL. DATE	05/22/1990	TOTAL DEPTH	6061	PERF.	4411 - 4440
08	806 N	769	-0-	-37	-0-	769 2		N	-0-			-0-
09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2		N	-0-			-0-
10	837 N	807	-0-	-30	-0-	807 2		N	-0-			-0-
11	750 N	539	-0-	-211	-0-	539 2		N	-0-			-0-
12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2		N	-0-			-0-
01	806 N	761	-0-	-45	-0-	761 2		N	-0-			-0-

-----												
GRAYSTONE (SHALLOW STRAWN)			36572 375		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER	
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES			912942									
BENNETT			WELL #: 9604A		RRCID -> 170603			COMPL. DATE 04/15/1998			TOTAL DEPTH 481 PERF. 464 - 481	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-	-0-
09		60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3		N	-0-	-0-
10		93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3		N	-0-	-0-
11		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-	-0-
12		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-	-0-
*01		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-	-0-
-----												
BENNETT			WELL #: 9604B		RRCID -> 172567			COMPL. DATE 03/30/1999			TOTAL DEPTH 486 PERF. 471 - 486	
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-	-0-
09		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-	-0-
10		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-	-0-
11		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-	-0-
12		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-	-0-
*01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-	-0-
-----												
GREAT BARRIER (MISS.)			36582 250		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD	
CLEAR FORK, INCORPORATED			159500									
RICHTER 34			WELL #:		RRCID -> 156274			COMPL. DATE 10/30/1995			TOTAL DEPTH 4456 PERF. 4368 - 4376	
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-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/05/2000												
-----												
GREEN (CONGL.)			36629 300		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STEPHENS	
PETEX			659782									
SAYRE, ED			WELL #: 1		RRCID -> 130430			COMPL. DATE 01/24/1989			TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4130 - 4148	
08		434 N	399	-0-	-35	-0-	397	2	2	9	N	173
09		420 N	412	-0-	-8	-0-	412	2			N	173
10		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	173
11		493 N	493	-0-	-0-	-0-	490	2	3	9	N	176
12		446 N	446	-0-	-0-	-0-	439	2	7	9	N	182
01		496 N	418	-0-	-78	-0-	414	2	4	9	N	28
-----												
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	
08		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	26	1	1372	3	N	-0-
09		1650 N	1328	-0-	-322	-0-	26	1	1302	3	N	-0-
10		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	26	1	1499	3	N	-0-
11		1350 N	958	-0-	-392	-0-	26	1	932	3	N	-0-
12		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	26	1	1648	3	N	-0-
01		1519 N	1263	-0-	-256	-0-	26	1	1237	3	N	-0-
-----												
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	
08		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-
09		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-
10		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-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 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
08	1457 #	1261	-0-	-196	-0-	1226	3	35	9	N	32	166	1		62
09	1410 #	1214	-0-	-196	-0-	1174	3	40	9	N	36				98
10	1457 #	1215	-0-	-242	-0-	1181	3	34	9	N	31				129
11	1320 #	1143	-0-	-177	-0-	1088	3	55	9	N	50				179
12	1691 R	1691	-0-	-0-	-0-	1645	3	46	9	N	42				221
*01	1836 R	1836	-0-	-0-	-0-	1785	3	51	9	N	46	175	1		92

SOUTH GREEN (TANNEHILL) 36637 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 BASIN OPERATING INC. 054545  
 SOUTH GREEN "53" WELL #: 2 RRCID -> 055911 COMPL. DATE 02/05/1971 TOTAL DEPTH 974 PERF. N/A

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

GREEN BRANCH (3300) 36652 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 HESS, JERRY OPERATING CO. 381740  
 GRAY WELL #: 1 RRCID -> 116896 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3652 - 3694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-				-0-
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-				-0-
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-				-0-
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-				-0-
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-				-0-
01	620 N	592	-0-	-28	-0-	592	2			N	-0-				-0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491  
 WOOLSEY WELL #: 1 RRCID -> 100991 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 3012 - 3018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-				-0-
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-				-0-
10	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-				-0-
11	150 N	112	-0-	-38	-0-	112	2			N	-0-				-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-				-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-				-0-

MCEUEN, BILLY OIL CO. 548649  
 ODOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153969 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3452 - 3462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-				-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-				-0-
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-				-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-				-0-
12	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-				-0-
01	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-				-0-

GREEN SHOW (UPPER CADDO) 36756 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 STOVALL, HOWARD 824340  
 ST. JOHNS WELL #: 3 RRCID -> 143329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3236 PERF. 2687 - 2694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-				120
09	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-				120
10	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-				120
11	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-				120
12	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-				120
01	124 #	107	-0-	-17	-0-	107	3			Y	-0-				120

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
GREEN SHOW (UPPER CADDO) //CONT.// 36756 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
STOVALL, HOWARD //CONT.// 824340												
DUDDLEY WELL #: 1 RRCID -> 267995 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 2799 PERF. 2647 - 2799												
08	124 #	119	-0-	-5	-0-	119 3		N	-0-			-0-
09	120 #	115	-0-	-5	-0-	115 3		N	-0-			-0-
10	124 #	114	-0-	-10	-0-	114 3		N	-0-			-0-
11	120 #	112	-0-	-8	-0-	112 3		N	-0-			-0-
12	124 #	102	-0-	-22	-0-	102 3		N	-0-			-0-
01	124 #	92	-0-	-32	-0-	92 3		N	-0-			-0-
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												
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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												
08	14B DENY	-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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
01	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												
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GROSVENOR, SW. (MARBLE FALLS) 37157 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN												
FURRY PRODUCING COMPANY 291650												
KING, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 099913 COMPL. DATE 04/17/1982 TOTAL DEPTH 2731 PERF. 2635 - 2645												
08	155 N	136	-0-	-19	-0-	136 2		N	-0-			-0-
09	150 N	135	-0-	-15	-0-	135 2		N	-0-			-0-
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	137 2		N	-0-			-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-			-0-
12	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 2		N	-0-			-0-
*01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-			-0-
GROUP (MASSIVE) 37163 498 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN												
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685												
COCHRAN ESTATE WELL #: 2A RRCID -> 190199 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4151 - 4157												
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39 7		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GROUP (MASSIVE)		//CONT.//		37163 498	ASSOCIATED	49B				CNTY: NOLAN					
ROBERTSON RESOURCES, INC.				718770											
COCHRAN, J. H.				WELL #:	RRCID -> 159547	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL DEPTH	6830	PERF.	4100 - 4104				
M	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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39

GROUP, W. (STRAWN LIME)				37170 500	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NOLAN					
KATSCO ENERGY, INC.				451645											
SEARS, LANCE				WELL #:	2	RRCID -> 185495	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7270	PERF.	6865 - 6873			
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	528	3	2	9	N	2			192
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	488	3	3	9	N	3			195
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-			195
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-			195
*12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-			195
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			195

GROVER HART (MISS. REEF)				37184 500	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: EASTLAND					
US. FUELS, INC.				879264											
STROEBEL				WELL #:	1C	RRCID -> 176072	COMPL. DATE	02/01/2000	TOTAL DEPTH	3730	PERF.	3675 - 3679			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			141
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141

HA DA CA (CHAPPEL REEF)				37547 175	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BROWN					
R & D OPERATING, INC.				685874											
MASHBURN				WELL #:	1	RRCID -> 109049	COMPL. DATE	09/15/1983	TOTAL DEPTH	2042	PERF.	1958 - 1981			
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			15
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-			15
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			15
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			15
*12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			15
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			15

H.M.N. (CADD0)				37742 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STEPHENS					
PETEX				659782											
BLACK, HAROLD				WELL #:	6201	RRCID -> 156104	COMPL. DATE	01/16/1985	TOTAL DEPTH	3560	PERF.	N/A			
08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-			35
09	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1651	2	23	9	N	21			56
10	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1717	2	4	9	N	4			60
11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1648	2	9	9	N	8			68
12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1682	2	9	9	N	8			76
*01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-			76

OIL AND GAS DIVISION

H.P.C. (CONGLOMERATE)		37756 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		559355														
HANVEY-FEE		WELL #: 11		RRCID -> 162796		COMPL. DATE 10/16/1984		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3640 - 3643								
M	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694														
SCHLAEPFER, R.		WELL #: 1		RRCID -> 217724		COMPL. DATE 10/10/1984		TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3636 - 3646								
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 10/29/2015 - PLUGGED 10/29/15																
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964														
AGNELLS, W.A. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 119452		COMPL. DATE 12/05/1985		TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3790 - 3810								
08	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3		N	-0-					95
09	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3		N	-0-					95
10	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3		N	-0-					95
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3		N	-0-					95
12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3		N	-0-					95
*01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3		N	-0-					95
J. D. GRAY ESTATE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 119633		COMPL. DATE 12/01/1985		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3736 - 3748								
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3		N	-0-					60
09	720	N	662	-0-	-58	-0-	662	3		N	-0-					60
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3		N	-0-					60
11	690	N	668	-0-	-22	-0-	668	3		N	-0-					60
12	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	3		N	-0-					60
*01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3		N	-0-					60
WRIGHT-HARRELL		WELL #: 1		RRCID -> 125045		COMPL. DATE 10/31/1985		TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3886 - 3908								
08	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	3		N	-0-					1
09	780	N	697	-0-	-83	-0-	697	3		N	-0-					2
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3		N	-0-					2
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3		N	-0-					2
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3		N	-0-					2
*01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3		N	-0-					4
ENSERCH-GROVE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 133094		COMPL. DATE 12/01/1988		TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3668 - 3676								
08	868	N	863	-0-	-5	-0-	853	3	10	9	N	9				152
09	840	N	816	-0-	-24	-0-	810	3	6	9	N	5				157
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	803	3	2	9	N	2				159
11	840	N	731	-0-	-109	-0-	729	3	2	9	N	2				161
12	837	N	823	-0-	-14	-0-	823	3			N	-0-				161
*01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1007	3	18	9	N	16				177
MILLER, J. A.		WELL #: 1		RRCID -> 166149		COMPL. DATE 12/03/1985		TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3802 - 3828								
08	465	N	362	-0-	-103	-0-	344	3	18	9	N	16	46	1		38
09	450	N	392	-0-	-58	-0-	364	3	28	9	N	25				63
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	462	3	21	9	N	19				82
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	398	3	21	9	N	19				101
*12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	394	3	83	9	N	75	169	1		7
01	496	N	378	-0-	-118	-0-	378	3			N	-0-				7



-----												
H.P.C. (CONGLOMERATE) //CONT.// 37756 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964												
GRAY, J. D. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209267 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 3896 PERF. 3755 - 3770												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
08	403 N	302	-0-	-101	-0-	302	3			N	-0-	42
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	451	3	3	9	N	3	45
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	430	3	3	9	N	3	48
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	381	3	4	9	N	4	52
12	465 N	423	-0-	-42	-0-	416	3	7	9	N	6	58
01	434 N	418	-0-	-16	-0-	408	3	10	9	N	9	67
-----												
HPM (CONGL. 4300) 37758 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
RWA, LLC 687608												
MOORE H.P. WELL #: 1 RRCID -> 068863 COMPL. DATE 08/12/1981 TOTAL DEPTH 4423 PERF. 4402 - 4412												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	76	1	253	3	N	-0-	-0-
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	56	1	186	3	N	-0-	-0-
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	74	1	235	3	N	-0-	-0-
11	330 N	305	-0-	-25	-0-	76	1	229	3	N	-0-	-0-
*12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	80	1	238	3	N	-0-	-0-
01	310 N	213	-0-	-97	-0-	53	1	160	3	N	-0-	-0-
-----												
LAMKIN, W.W. WELL #: 2 U RRCID -> 076557 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 4960 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	50	1	450	3	N	-0-	-0-
09	843 N	843	-0-	-0-	-0-	196	1	647	3	N	-0-	-0-
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	100	1	400	3	N	-0-	-0-
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	100	1	400	3	N	-0-	-0-
12	868 N	500	-0-	-368	-0-	100	1	400	3	N	-0-	-0-
01	496 N	400	-0-	-96	-0-	100	1	300	3	N	-0-	-0-
-----												
SIMMONS, PHIL WELL #: 1 U RRCID -> 077217 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4469 - 4487												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	109	1	361	3	N	-0-	-0-
09	360 N	345	-0-	-15	-0-	80	1	265	3	N	-0-	-0-
10	558 N	481	-0-	-77	-0-	115	1	366	3	N	-0-	-0-
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	118	1	354	3	N	-0-	-0-
*12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	121	1	357	3	N	-0-	-0-
01	496 N	364	-0-	-132	-0-	91	1	273	3	N	-0-	-0-
-----												
H. & R. (BEND CONGL) 37762 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
PALO CROSS, LLC 637384												
ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 099746 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4580 - 4675												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
08	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-	-0-
09	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-	-0-
10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-	-0-
11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-	-0-
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-	-0-
01	620 N	543	-0-	-77	-0-	543	3			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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
08	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-	-0-
09	90 N	55	-0-	-35	-0-	55	2			Y	-0-	-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-	-0-
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-	-0-
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-	-0-
*01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-	-0-

HAGAMAN (RANGER SAND) //CONT.// 37978 590 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726												
HAGAMAN (SOUTH) WELL #: 6 RRCID -> 152254 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3474 - 3480												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		186 N	147	-0-	-39	-0-	147 2		Y	-0-		-0-
09		180 N	101	-0-	-79	-0-	101 2		Y	-0-		-0-
10		186 N	175	-0-	-11	-0-	175 2		Y	-0-		-0-
11		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		Y	-0-		-0-
12		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		Y	-0-		-0-
*01		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2		Y	-0-		-0-
-----												
HAGAMAN (SOUTH) WELL #: 10 RRCID -> 152255 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A												
08		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		Y	-0-		-0-
09		30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2		Y	-0-		-0-
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		Y	-0-		-0-
11		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		Y	-0-		-0-
12		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		Y	-0-		-0-
*01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		Y	-0-		-0-
-----												
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												
08		93 N	59	-0-	-34	-0-	59 2		Y	-0-		-0-
09		60 N	41	-0-	-19	-0-	41 2		Y	-0-		-0-
10		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		Y	-0-		-0-
11		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		Y	-0-		-0-
12		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		Y	-0-		-0-
*01		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		Y	-0-		-0-
-----												
REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110806 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3482 - 3488												
08		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2		N	-0-		17
09		600 N	596	-0-	-4	-0-	596 2		N	-0-		17
10		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2		N	-0-		17
11		600 N	580	-0-	-20	-0-	580 2		N	-0-		17
12		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-0-		17
01		620 N	616	-0-	-4	-0-	616 2		N	-0-		17
-----												
HAGAMAN (SOUTH) WELL #: 11 RRCID -> 115492 COMPL. DATE 03/04/1985 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3653 - 3659												
08		124 N	101	-0-	-23	-0-	101 2		N	-0-		-0-
09		120 N	70	-0-	-50	-0-	70 2		N	-0-		-0-
10		124 N	120	-0-	-4	-0-	120 2		N	-0-		-0-
11		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-		-0-
12		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-		-0-
*01		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-		-0-
-----												
TAYLOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119216 COMPL. DATE 10/23/1985 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 3686 - 3692												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAGLER (CONGL.)		38018 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
GO OIL CORP.		311420											
HAGLER		WELL #:		1		RRCID -> 103807		COMPL. DATE 11/14/1982		TOTAL DEPTH 4644		PERF. 4370 - 4390	
M	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	
08		558 N	524	-0-	-34	-0-	524 2	N	-0-			157	
09		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2	N	-0-			157	
10		527 N	474	-0-	-53	-0-	474 2	N	-0-			157	
11		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2	N	-0-			157	
*12		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2	N	-0-			157	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			157	

HALL-MCLEROY (DUFFER)		38197 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN					
BJB TRANSPORT LLC		072511											
HOMER		WELL #:		1		RRCID -> 119695		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 4078		PERF. 3762 - 3782	
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-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01		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	
08		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-			1	
09		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-			1	
10		31 #	27	-0-	-4	-0-	27 2	N	-0-			1	
11		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-			1	
12		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-			1	
01		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-			1	

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	
08		93 N	50	-0-	-43	-0-	50 3	N	-0-			-0-	
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-			-0-	
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-			-0-	
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-			-0-	
12		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-			-0-	
01		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	
08		93 N	80	-0-	-13	-0-	80 3	N	-0-			-0-	
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-			-0-	
10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-			-0-	
11		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-			-0-	
12		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-			-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

DOWELL OIL & GAS		227557						CNTY: EASTLAND					
SMITH, WESLEY		WELL #:		1		RRCID -> 099933		COMPL. DATE 05/15/1982		TOTAL DEPTH 4154		PERF. 3564 - 3570	
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			75	
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			75	
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			75	
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			75	
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			75	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			75	

-----															
HANVEY (LAKE SAND)			//CONT.//	38822 450	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND								
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC				355586											
BOGGS, J.B.			WELL #:	3	RRCID ->	132160	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	4073	PERF.	3493 - 3517			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----															
08		11 N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-			12
09		10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-			12
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			12
11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			12
*12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			12
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
-----															
WRIGHT & HARRELL			WELL #:	1	RRCID ->	162795	COMPL. DATE	10/15/1984	TOTAL DEPTH	4113	PERF.	3501 - 3518			
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BOGGS, J. B.			WELL #:	1	RRCID ->	162797	COMPL. DATE	03/30/1982	TOTAL DEPTH	4112	PERF.	N/A			
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-			65
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-			65
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			65
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			65
*12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			65
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
-----															
THOMAS ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	185455	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	N/A			
08	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-			-0-
09	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-			-0-
10	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-			-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PITTS-MURDOCK			WELL #:	1	RRCID ->	185456	COMPL. DATE	01/17/1983	TOTAL DEPTH	4148	PERF.	3492 - 3514			
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-			21
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-			21
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			21
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			21
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			21
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
-----															
WOOTTEN-BOGGS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	212617	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	3908	PERF.	3466 - 3474			
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
09	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-			-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
HANVEY (LAKE SAND)		//CONT.//		38822 450	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355						
FEE		WELL #:		16	RRCID ->	253454	COMPL. DATE	01/15/1986	TOTAL DEPTH	4070 PERF. 3382 - 3396
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-		-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-		-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-		-0-
11	120 N	93	-0-	-27	-0-	93 3	N	-0-		-0-
*12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3	N	-0-		-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 3	N	-0-		-0-
-----										
HANVEY (DEAD HORSE CREEK)				38822 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND			
TRANSCONTINENTAL SHALE L.L.C.				864798						
HUMPHREY B		WELL #:		3	RRCID ->	086488	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	899 PERF. 600 - 630
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-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HARDY (MARBLE FALLS)				39035 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BROWN			
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.				058851						
RANKIN, RAY		WELL #:		1	RRCID ->	102347	COMPL. DATE	07/24/1982	TOTAL DEPTH	3386 PERF. 2822 - 2841
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-		-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 2	N	-0-		-0-
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2	N	-0-		-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 2	N	-0-		-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2	N	-0-		-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2	N	-0-		-0-
-----										
HARKEN (CONGLOMERATE)				39081 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690						
GATLIN		WELL #:		2	RRCID ->	067993	COMPL. DATE	04/16/1976	TOTAL DEPTH	4075 PERF. 3810 - 0
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	28 1	357 3	N	-0-	22
09	630 N	477	-0-	-153	-0-	31 1	446 3	N	-0-	22
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	17 1	321 3	N	-0-	22
11	360 N	189	-0-	-171	-0-	6 1	183 3	N	-0-	22
12	496 N	388	-0-	-108	-0-	21 1	367 3	N	-0-	22
01	341 N	326	-0-	-15	-0-	20 1	306 3	N	-0-	22
-----										
TARPON OIL & GAS CO.				836178						
ROCKING "R" RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	260657	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	3970 PERF. 3491 - 3499
08	9455 X	7110	-0-	-2345	-0-	7110 3		N	-0-	137
09	9150 X	8164	-0-	-986	-0-	8119 3	45 9	N	41	28
10	9455 X	7796	-0-	-1659	-0-	7785 3	11 9	N	10	38
11	9039 X	9039	-0-	-0-	-0-	9039 3		N	-0-	38
12	10196 X	10196	-0-	-0-	-0-	10196 3		N	-0-	38
01	8432 X	NO RPT	-0-	-8432	-0-			N	NO RPT	38
-----										
TOWER RESOURCES INC				862857						
PARKS S.J.UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	060641	COMPL. DATE	11/15/1973	TOTAL DEPTH	4202 PERF. 3612 - 0
08	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 3		N	-0-	-0-
09	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 3		N	-0-	-0-
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3		N	-0-	-0-
11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 3		N	-0-	-0-
12	1085 N	989	-0-	-96	-0-	989 3		N	-0-	-0-
*01	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 3		N	-0-	-0-

HARKEN (CONGLOMERATE) TOWER RESOURCES INC YOUNG		//CONT.// 39081 500 //CONT.// 862857		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
WELL #: 1 RRCID -> 061025 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 3907 - 3913												
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HARKEN (CONGLOMERATE, UPPER) LOWRANCE INC. BEAN "A"		39081 550 511345		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
WELL #: 1 T RRCID -> 100997 COMPL. DATE 03/23/1980 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4350 - 4468												
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-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HARRIET, L. (MISS.) CHAPPARAL OPERATING CO. ROBEY		39220 500 146225		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
WELL #: 2 RRCID -> 129978 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 3517 PERF. 3446 - 3451												
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			73
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			73
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-			73
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	18	2	2	9	N	2	75
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	7	2	2	9	N	2	77
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	10	2	4	9	N	4	81
-----												
CARAWAY, F. E.		WELL #: 1		RRCID -> 130833		COMPL. DATE 06/16/1982		TOTAL DEPTH 3710		PERF. 3390 - 3395		
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-			128
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-			128
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-			128
11	210 N	72	-0-	-138	-0-	72	2	N	-0-			128
12	155 N	72	-0-	-83	-0-	72	2	N	-0-			128
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			128
-----												
CARWAY, F. E.		WELL #: 2		RRCID -> 130834		COMPL. DATE 04/12/1984		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3329 - 3340		
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-			-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-			-0-
11	150 N	49	-0-	-101	-0-	49	2	N	-0-			-0-
12	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	2	N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HARRIS (MARBLE FALLS) PARKS, RHONE INC. HARRIS, ROY L.		39241 666 641520		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
WELL #: 2 RRCID -> 123808 COMPL. DATE 03/01/1987 TOTAL DEPTH 3904 PERF. 3775 - 3777												
08	744 N	734	-0-	-10	-0-	670	2	64	9	N	58	74
09	720 N	686	-0-	-34	-0-	620	2	66	9	N	60	134
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	642	2	77	9	N	70	36
11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	695	2	75	9	N	68	104
*12	769 N	769	-0-	-0-	-0-	730	2	39	9	N	35	139
*01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	640	2	99	9	N	90	62

HARRIS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 39241 666		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
PARKS, RHONE INC.		//CONT.// 641520		WELL #: 5		RRCID -> 223832	COMPL. DATE 10/30/2006	TOTAL DEPTH 3935	PERF. 3743	- 3751		
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
08	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3657	2	7	9	N	6	52
09	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3614	2	22	9	N	20	72
10	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3500	2	17	9	N	15	87
11	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3428	2	99	9	N	90	11
*12	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3062	2	17	9	N	15	26
*01	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3400	2	165	9	N	150	2
-----												
HART RANCH (CONGL. 4150)		39408 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
LEXGAS, INC.		500222		WELL #: 8762		RRCID -> 104120	COMPL. DATE 11/15/1982	TOTAL DEPTH 5110	PERF. 4144	- 4159		
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-	-0-
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-	-0-
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-	-0-
11	330 N	308	-0-	-22	-0-	308	2			N	-0-	-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-	-0-
*01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-	-0-
-----												
TOWER RESOURCES INC		862857		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
LYON -B-		500222		WELL #: 2		RRCID -> 216232	COMPL. DATE 04/20/2006	TOTAL DEPTH 4560	PERF. 4056	- 4134		
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-	-0-
-----												
HART RANCH (MARBLE FALLS CONGL.)		39408 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
LEXGAS, INC.		500222		WELL #: L 1		RRCID -> 254324	COMPL. DATE 11/20/2009	TOTAL DEPTH 4680	PERF. 4580	- 4588		
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-	-0-
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-	-0-
10	465 N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-	-0-
11	480 N	360	-0-	-120	-0-	360	2			N	-0-	-0-
12	496 N	403	-0-	-93	-0-	403	2			N	-0-	-0-
01	465 N	384	-0-	-81	-0-	384	2			N	-0-	-0-
-----												
HART RANCH 869		910215		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
WELL #: 3		RRCID -> 258504	COMPL. DATE 07/20/2010	TOTAL DEPTH 4728	PERF. 4564	- 4606						
08	1209 N	1186	-0-	-23	-0-	1186	2			N	-0-	-0-
09	1230 N	1026	-0-	-204	-0-	1026	2			N	-0-	-0-
10	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-	-0-
11	1140 N	1006	-0-	-134	-0-	1006	2			N	-0-	-0-
12	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-	-0-
01	1302 N	1119	-0-	-183	-0-	1072	2	47	9	N	43	43 1 -0-
-----												
WEST INLAND ENERGY, INC.		910215		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
HART RANCH 23		500222		WELL #: 4		RRCID -> 164302	COMPL. DATE 06/08/1997	TOTAL DEPTH 4196	PERF. 4108	- 4118		
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-	23
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	23
*10	124 N	14	-0-	-110	-0-	14	2			Y	-0-	23
*11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-	23
*12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-	23
*01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-	23

HART RANCH (MARBLE FALLS CONGL.)//CONT.//		39408 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
WEST INLAND ENERGY, INC.		//CONT.// 910215														
HART RANCH 23		WELL #: 3		RRCID -> 164303		COMPL. DATE 06/01/1997		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3804 - 3814								
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
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-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

  

HART RANCH 23		WELL #: 5		RRCID -> 164304		COMPL. DATE 07/06/1997		TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4248 - 4258								
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*10	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
*01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

  

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								
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR	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								
08	DLQ G-10	73	-0-	73	73	11	1	62	2	N	-0-					37
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	73					N	NO RPT					37
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	73					N	NO RPT					37
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	73					N	NO RPT					37
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	73					N	NO RPT					37
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	73					N	NO RPT					37

  

HART RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 117097		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 1464 PERF. 946 - 1110								
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

HART RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 256671		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2619 - 2627								
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	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 #:		10	RRCID ->	278064	COMPL. DATE	06/19/2015	TOTAL DEPTH	1952	PERF.	1400 - 1522	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	1188	NO RPT	-0-	-1188	-0-				N	NO RPT			-0-
10	4092	NO RPT	-0-	-4092	-0-				N	NO RPT			-0-
11	3960	NO RPT	-0-	-3960	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STOVALL OPERATING CO.				824339				CNTY: PALO PINTO					
SINGLETON, JOE		WELL #:		6	RRCID ->	236874	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	1580	PERF.	1391 - 1450	
08	62 N	2	-0-	-60	-0-	2 2			N	-0-			-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2			N	-0-			-0-
10	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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	
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3			N	-0-			-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3			N	-0-			-0-
10	186 N	62	-0-	-124	-0-	62 3			N	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3			N	-0-			-0-
12	217 N	178	-0-	-39	-0-	178 3			N	-0-			-0-
*01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3			N	-0-			-0-

GREEN, WILEY T.				WELL #:	4	RRCID ->	209075	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	4628	PERF.	2505 - 2597
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3			N	-0-			-0-
09	240 N	216	-0-	-24	-0-	216 3			N	-0-			-0-
10	279 N	244	-0-	-35	-0-	244 3			N	-0-			-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3			N	-0-			-0-
12	217 N	177	-0-	-40	-0-	177 3			N	-0-			-0-
01	248 N	189	-0-	-59	-0-	189 3			N	-0-			-0-

GREEN, WILEY T.				WELL #:	1	RRCID ->	214840	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	4540	PERF.	2603 - 2609
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 3			N	-0-			-0-
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105 3			N	-0-			-0-
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3			N	-0-			-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3			N	-0-			-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3			N	-0-			-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3			N	-0-			-0-

CURTIS				WELL #:	1	RRCID ->	222096	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	4453	PERF.	2642 - 2657
08	248 N	190	-0-	-58	-0-	190 3			N	-0-			-0-
09	180 N	177	-0-	-3	-0-	177 3			N	-0-			-0-
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3			N	-0-			-0-
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3			N	-0-			-0-
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3			N	-0-			-0-
*01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3			N	-0-			-0-

HART RANCH (STRAWN 2850)		//CONT.// 39408 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
KEATING ENERGY, INC.		//CONT.// 453142							
GREEN, WILEY T.		WELL #: 5		RRCID -> 237216		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2450 - 2580	
M 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
08	1085 N	1004	-0-	-81	-0-	1004 3	N	-0-	-0-
09	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 3	N	-0-	-0-
10	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 3	N	-0-	-0-
11	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 3	N	-0-	-0-
12	1271 N	1032	-0-	-239	-0-	1032 3	N	-0-	-0-
01	1209 N	1059	-0-	-150	-0-	1059 3	N	-0-	-0-

  

LEXGAS, INC.		500222		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
HART RANCH		WELL #: 8763		RRCID -> 116067		COMPL. DATE 01/30/1985		TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2854 - 2864	
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-	-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-	-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-	-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-	-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-	-0-
*01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-	-0-

  

HART RANCH 877		WELL #: 8771A		RRCID -> 185354		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 4543 PERF. 3100 - 3108	
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-	-0-
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	106 2	N	-0-	-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	N	-0-	-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-	-0-
12	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 2	N	-0-	-0-
*01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2	N	-0-	-0-

  

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
MCMURREY, M. H.		WELL #: 921		RRCID -> 192905		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2427 - 2500	
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-	-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	N	-0-	-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2	N	-0-	-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-	-0-
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2	N	-0-	-0-
*01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	N	-0-	-0-

  

SENDERO ENERGY INC.		766971		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
GREEN, FLORENCE		WELL #: 1		RRCID -> 199045		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2552 - 2604	
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	18 2	N	-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	18 2	N	-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2 1	16 2	N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	17 1	188 2	N	-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT

  

SKY RESOURCES, INC.		786408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
DEATON, LAVERNE		WELL #: 1		RRCID -> 185416		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 4225 PERF. 2748 - 2760	
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3		N	-0-
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-
*01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-

HART RANCH (STRAWN 2850)		//CONT.// 39408 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
SKY RESOURCES, INC.		//CONT.// 786408								
DEATON, LAVERNE		WELL #: 2		RRCID -> 188090		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 4224 PERF. 2732 - 2738		
M	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
DEATON, LAVERNE		WELL #: 3		RRCID -> 189088		COMPL. DATE 04/30/2002		TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2766 - 2830		
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3		N	-0-	-0-
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-	-0-
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-	-0-
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-	-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-	-0-
*01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-	-0-
DEATON, LAVERNE		WELL #: 4		RRCID -> 193855		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2464 - 2566		
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3		N	-0-	-0-
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-	-0-
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-	-0-
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-	-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-	-0-
*01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-	-0-
SINGLETON		WELL #: 5		RRCID -> 205060		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2498 - 2504		
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3		N	-0-	-0-
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-	-0-
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-	-0-
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-	-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-	-0-
*01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-	-0-
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		
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SANDERS ENERGY LLC		747645								
WOLF CAMP UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 127399		COMPL. DATE 12/13/1983		TOTAL DEPTH 1699 PERF. 1314 - 1327		
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

-----												
HASKELL KEY (1200)			39588 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HASKELL		
HARVICK, GEORGE R.			364200									
KEY PROPERTIES			WELL #: 1		RRCID -> 056939		COMPL. DATE 10/30/1973		TOTAL DEPTH 1708		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
-----												
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
HAT TOP MOUNTAIN, N. (COOK LIME)			39619 333		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: NOLAN		
CINNABAR OPERATING, LLC			153510									
FRANKS			WELL #: 2		RRCID -> 274081		COMPL. DATE 12/20/2013		TOTAL DEPTH 3460		PERF. 3346 - 3350	
08		529 N	529	-0-	-0-	B	-0-	529	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		870 N	613	-0-	-257	B	-0-	613	2	N	-0-	-0-
10		806 N	496	-0-	-310	B	-0-	496	2	N	-0-	-0-
11		510 N	405	-0-	-105	B	-0-	405	2	N	-0-	-0-
12		620 N	393	-0-	-227	B	-0-	393	2	N	-0-	-0-
01		496 N	378	-0-	-118	B	-0-	378	2	N	-0-	-0-
-----												
FRANKS			WELL #: 1A		RRCID -> 275818		COMPL. DATE 05/01/2013		TOTAL DEPTH 3458		PERF. 3344 - 3352	
08		1209 N	847	-0-	-362	B	-0-	847	2	N	-0-	30
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		1410 N	977	-0-	-433	B	-0-	976	2	1 9	N	31
10		1302 N	806	-0-	-496	B	-0-	803	2	3 9	N	34
11		810 N	647	-0-	-163	B	-0-	644	2	3 9	N	37
12		1023 N	655	-0-	-368	B	-0-	653	2	2 9	N	39
01		806 N	660	-0-	-146	B	-0-	652	2	8 9	N	46
-----												
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	
08		589 N	568	-0-	-21		-0-	568	3	N	-0-	24
09		563 N	563	-0-	-0-		-0-	563	3	N	-0-	24
10		589 N	577	-0-	-12		-0-	577	3	N	-0-	24
11		540 N	518	-0-	-22		-0-	518	3	N	-0-	24
12		589 N	490	-0-	-99		-0-	490	3	N	-0-	24
01		589 N	448	-0-	-141		-0-	448	3	N	-0-	24
-----												
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	
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-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-

HAYNES (CROSS CUT SAND)		39820 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN		
CREEK ENERGY, INC.		188579								
HAYNES		WELL #: A 4		RRCID -> 104117		COMPL. DATE 01/25/1983		TOTAL DEPTH 2173 PERF. 1094 - 1098		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 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	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-		-0-
*12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2	N	-0-		-0-
01	0 N	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		
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
01	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		
08	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3	N	-0-		34
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		34
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		34
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		34
12	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3	N	-0-		34
01	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3	N	-0-		34

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		806190		RRCID -> 140844		COMPL. DATE 01/18/1992		TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2630 - 2648		
GREGORY "6"		WELL #: 1								
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-		25
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-		25
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-		25
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-		25
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-		25
*01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-		25

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		
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HENLEY (DUFFER 2740)		40444 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN								
CHAPMAN OIL CO.		145860														
TERRY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 113182		COMPL. DATE 08/10/1984		TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2734 - 2737								
M	O	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
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
WAYWICK		WELL #: 2		RRCID -> 111282		COMPL. DATE 05/10/1984		TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3058 - 3070								
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.		946964		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN								
HOPE		WELL #: 1		RRCID -> 156651		COMPL. DATE 03/17/1992		TOTAL DEPTH 3432 PERF. N/A								
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-					50
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-					52
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	250	2	8	9	N	7				59
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-				59
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-				59
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT				59

HERRING (BRENEKE)		40818 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN								
WJH ENERGY, INC.		888225														
HERRING, V.		WELL #: 2		RRCID -> 098265		COMPL. DATE 01/01/1982		TOTAL DEPTH 1480 PERF. 1366 - 1378								
08	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	5	-0-	5	-0-	5	2		N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	4	-0-	4	-0-	9	4	2	N	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HERRING, V.		WELL #: 4		RRCID -> 098508		COMPL. DATE 01/26/1982		TOTAL DEPTH 1499 PERF. 1380 - 1382								
08	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	5	-0-	5	-0-	5	2		N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	4	-0-	4	-0-	9	4	2	N	-0-					-0-
12	14	N	5	-0-	-9	-0-				N	-0-					-0-
*01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-					-0-

-----												
HERRING (WINCHELL)			40818 350		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
WJH ENERGY, INC.			888225									
HERRING, V.			WELL #: 1		RRCID -> 098264		COMPL. DATE 01/29/1982		TOTAL DEPTH 948		PERF. 851 - 853	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2	N	-0-		-0-
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	6	-0-	6	6	6	2	N	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	5	-0-	5	11	5	2	N	-0-		-0-
12		17 N	6	-0-	-11	-0-	6	2	N	-0-		-0-
*01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-
-----												
HERRING, V.			WELL #: 3		RRCID -> 101424		COMPL. DATE 08/11/1982		TOTAL DEPTH 1496		PERF. 867 - 869	
08		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2	N	-0-		-0-
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	6	-0-	6	6	6	2	N	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	5	-0-	5	11	5	2	N	-0-		-0-
12		16 N	5	-0-	-11	-0-	5	2	N	-0-		-0-
*01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	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	
08		93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3	N	-0-		-0-
09		60 N	34	-0-	-26	-0-	34	3	N	-0-		-0-
10		62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3	N	-0-		-0-
11		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-		-0-
12		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-		-0-
*01		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-		-0-
-----												
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	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
HIGH HOPES (MORRIS)			41131 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TAYLOR			
BRIDWELL OIL CO.			092480									
BREWER, FLOYD			WELL #: 4		RRCID -> 096372		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 3492		PERF. 3453 - 3457	
08		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	Y	-0-		-0-
09		330 N	295	-0-	-35	-0-	295	2	Y	-0-		-0-
10		341 N	279	-0-	-62	-0-	279	2	Y	-0-		-0-
11		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	Y	-0-		-0-
12		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	Y	-0-		-0-
*01		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	Y	-0-		-0-
-----												
HILL (LAKE-STORAGE)			41446 400		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: EASTLAND			
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC			388445									
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 017754		COMPL. DATE 11/20/1929		TOTAL DEPTH 3589		PERF. 3532 - 3546	
08	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	611	887	258
09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	723	538	443
10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1677	1599	521
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2461	2148	834
12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2185	2656	363
01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	739	708	394

OIL AND GAS DIVISION

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: EASTLAND			
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445						
HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 017755	COMPL. DATE 01/23/2002	TOTAL DEPTH 3592	PERF. 3560	- 3600	
M	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
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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	
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-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HILL(LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 017761	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 3974	PERF. 3598	- 3640
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-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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	
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-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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	
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-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: EASTLAND					
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445								
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	037314	COMPL. DATE	08/23/1962	TOTAL DEPTH	4247	PERF.	3586 - 3634
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
WILLIAMS, T. C.		WELL #:		2	RRCID ->	195168	COMPL. DATE	04/10/2003	TOTAL DEPTH	3767	PERF.	3635 - 3656
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-
12	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	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
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-
12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	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
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-
12	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	199755	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3608 - 3620
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-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
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-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
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-
12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: EASTLAND						
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445									
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		17	RRCID ->	212090	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3530 -	3576
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
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-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
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-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	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
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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		23	RRCID ->	215632	COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3598 -	3628
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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
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-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
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-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.// 41446 400		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: EASTLAND				
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.// 388445										
WILLIAMS, T. C.		WELL #: 7		RRCID -> 215673		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 4015		PERF. 3612 - 3622		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
HILL (LAKE SAND)		WELL #: 29		RRCID -> 221602		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 3605		PERF. 3518 - 3530		
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HILL (LAKE SAND)		WELL #: 24		RRCID -> 225906		COMPL. DATE 03/05/2007		TOTAL DEPTH 3760		PERF. 3662 - 3668		
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HILL (LAKE SAND)		WELL #: 28		RRCID -> 226454		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 3695		PERF. 3608 - 3618		
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HILL (LAKE SAND)		WELL #: 26		RRCID -> 228503		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 3680		PERF. 3353 - 3371		
08	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HILL (LAKE SAND)		WELL #: 37D		RRCID -> 228514		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 3729		PERF. 3632 - 3680		
08	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HILL (LAKE SAND)		WELL #: 39		RRCID -> 228515		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 3735		PERF. 3611 - 3618		
08	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: EASTLAND							
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445											
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		36	RRCID ->	228517	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	3692	PERF. 3645 - 3668				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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				
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-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	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				
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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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				
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-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		40	RRCID ->	234990	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	3760	PERF. 3653 - 3658				
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-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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				
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-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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				
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-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: EASTLAND				
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445								
HILL(LAKE SAND)		WELL #:		42H	RRCID ->	238288	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	3546	PERF. 4261 - 4540	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	STG WDRL	-0-	-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	
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	STRG INJ	-0-	-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	
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
HILLVIEW (CADD)				41523 250	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
VAN OPERATING, LTD.				881442								
WALKER-BUCKLER OIL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	262035	COMPL. DATE	11/01/2011	TOTAL DEPTH	4468	PERF. 4102 - 4110	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-		43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8		51
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
01	0 N	-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	
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
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	
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	34 1	485 2	N	-0-			12
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	47 1	439 2	N	-0-			12
10	465 N	394	-0-	-71	-0-	59 1	335 2	N	-0-			12
11	510 N	278	-0-	-232	-0-	40 1	238 2	N	-0-			12
12	496 N	320	-0-	-176	-0-	31 1	289 2	N	-0-			12
01	403 N	120	-0-	-283	-0-	10 1	110 2	N	-0-			12

HOUSER (DUFFER) JONES, RODGER JONES "B"		42877 500 444265		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE				
		WELL #:	1	RRCID ->	152300	COMPL. DATE	11/12/1979	TOTAL DEPTH	2720	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOUSTON RANCH (STRAWN) EOG RESOURCES, INC. HOUSTON RANCH 8D		42915 600 253162		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD				
		WELL #:	8D	RRCID ->	086416	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	5254	PERF.	220 - 271	
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-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOWARD (MARBLE FALLS) G. & S. LANDSCAPING, INC. PERKINS		42938 500 291946		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
		WELL #:	2	RRCID ->	141798	COMPL. DATE	06/10/1992	TOTAL DEPTH	1781	PERF.	1445 - 1496	
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-			-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-			-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-			-0-
*12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

R & D OPERATING, INC. HOWARD, ROY		685874		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
		WELL #:	1	RRCID ->	097452	COMPL. DATE	07/31/1981	TOTAL DEPTH	1615	PERF.	1482 - 1488	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAVIS, MERRICK "23"		42973 250 631265		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
		WELL #:	1	RRCID ->	183008	COMPL. DATE	08/28/1996	TOTAL DEPTH	4925	PERF.	4861 - 4890	
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-			-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-			-0-
10	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2	N	-0-			-0-
11	360 N	335	-0-	-25	-0-	335	2	N	-0-			-0-
*12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2	N	-0-			-0-
*01	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2	N	-0-			-0-

-----												
HOWELL (CONGL 3900)		43032 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PALO PINTO			
HILL, R.M. OPERATING INC.		387991										
HOWELL		WELL #:		1 T	RRCID -> 080819	COMPL. DATE 07/21/1978	TOTAL DEPTH 4222	PERF. 3920	- 3929			
M	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
-----												
08		124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2	Y	-0-		-0-
09		120 N	85	-0-	-35	-0-	85	2	Y	-0-		-0-
10		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	Y	-0-		-0-
11		90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2	Y	-0-		-0-
12		93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2	Y	-0-		-0-
01		93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2	Y	-0-		-0-
-----												
HRUBETZ (ELLEN)		43073 500		ASSOCIATED		49B			CNTY: COLEMAN			
ATLAS OPERATING LLC		036587										
SYKES, ALBERT "C"		WELL #:		3	RRCID -> 171084	COMPL. DATE 01/07/1998	TOTAL DEPTH 5486	PERF. 4580	- 4592			
-----												
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RHYNE, J.V.		706379										
RICHEY, CONCHO		WELL #:		1	RRCID -> 221698	COMPL. DATE 08/17/2005	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4422	- 4438			
-----												
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	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
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			
-----												
08		62 N	-0-	-0-	-62	-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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
HUBBARD CREEK (STRAWN)		43112 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD			
VAN OPERATING, LTD.		881442										
HICKMAN "13"		WELL #:		3	RRCID -> 153832	COMPL. DATE 04/06/1995	TOTAL DEPTH 4319	PERF. 2603	- 2608			
-----												
08		1054 N	770	-0-	-284	-0-	86	1	N	-0-		184
09		990 N	733	-0-	-257	-0-	86	1	N	-0-		184
10		899 N	777	-0-	-122	-0-	86	1	N	-0-		184
11		873 N	873	-0-	-0-	-0-	86	1	N	-0-		184
12		980 N	980	-0-	-0-	-0-	86	1	N	-0-		184
*01		999 N	999	-0-	-0-	-0-	86	1	N	-0-		184

-----												
HUDMAN (MARBLE FALLS)		43213 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
BRECK OPERATING CORP.		089974										
CRESLINN-PARISH		WELL #: 1		RRCID -> 017772		COMPL. DATE 11/14/1959		TOTAL DEPTH 4021		PERF. 3951 - 3962		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
08	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	3	N	-0-			-0-
09	90 N	55	-0-	-35	-0-	55	3	N	-0-			-0-
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3	N	-0-			-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3	N	-0-			-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-			-0-
*01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-			-0-
-----												
HUDMAN, E. E.		WELL #: 2		RRCID -> 017773		COMPL. DATE 09/15/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3960 - 3989		
08	1209 N	1182	-0-	-27	-0-	1182	3	N	-0-			-0-
09	1140 N	900	-0-	-240	-0-	900	3	N	-0-			-0-
10	1209 N	1189	-0-	-20	-0-	1189	3	N	-0-			-0-
11	1140 N	1133	-0-	-7	-0-	1133	3	N	-0-			-0-
12	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3	N	-0-			-0-
01	1178 N	1139	-0-	-39	-0-	1139	3	N	-0-			-0-
-----												
PARISH, W. A.		WELL #: 1		RRCID -> 017776		COMPL. DATE 03/23/1960		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3966 - 3974		
08	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3	N	-0-			-0-
09	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	3	N	-0-			-0-
10	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3	N	-0-			-0-
11	300 N	290	-0-	-10	-0-	290	3	N	-0-			-0-
12	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	3	N	-0-			-0-
01	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	3	N	-0-			-0-
-----												
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		
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-			70
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-			70
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-			70
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-			70
12	217 N	152	-0-	-65	-0-	152	2	N	-0-			70
*01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-			70
-----												
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		
08	558 N	365	-0-	-193	-0-	365	2	N	-0-			123
09	540 N	197	-0-	-343	-0-	197	2	N	-0-			123
10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2	N	-0-			123
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2	N	-0-			123
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2	N	-0-			123
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT			123
-----												
HYLTON, NW. (GARDNER SD)		43972 710		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NOLAN				
ATLAS OPERATING LLC		036587										
HANKS, BILLIE, -A-		WELL #: 19		RRCID -> 049028		COMPL. DATE 09/02/1970		TOTAL DEPTH 6054		PERF. N/A		
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



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

I. C. (CADD)		44070 500		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND							
GREENHAW, MORRIS R.		331530												
COURTNEY, M. K.		WELL #:	2	RRCID ->	132691	COMPL. DATE	01/11/1985	TOTAL DEPTH	3938	PERF.	3152	-	3215	
-----														
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-
12 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

I.L. & M. (CONGL.)		44110 300		ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND							
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC		425206												
LONG		WELL #:	2	RRCID ->	185506	COMPL. DATE	01/11/1986	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3102	-	3110	
-----														
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-
12 0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01 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	
-----														
08	589 N	504	-0-	-85	-0-	498	2	6	9	N	5			39
09	600 N	594	-0-	-6	-0-	582	2	12	9	N	11			50
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	432	2	18	9	N	16			66
*11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	522	2	17	9	N	15			81
*12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-			81
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			81

CHENOWETH, GROVER		147397		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		CANTWELL	
		WELL #:	1	129763	08/17/1988	3626	3184	-	3199				
-----													
08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-		51
09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-		51
10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-		51
11	810 N	677	-0-	-133	-0-	677	2			N	-0-		51
12	837 N	595	-0-	-242	-0-	595	2			N	-0-		51
01	682 N	541	-0-	-141	-0-	541	2			N	-0-		51

D & R ENTERPRISES		196846		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		MINCHEW	
		WELL #:	1	128033	07/20/1988	3557	3180	-	3210				
-----													
08	465 N	445	-0-	-20	-0-	444	2	1	9	N	1		43
09	450 N	430	-0-	-20	-0-	429	2	1	9	N	1		44
10	434 N	406	-0-	-28	-0-	404	2	2	9	N	2		46
11	420 N	386	-0-	-34	-0-	377	2	9	9	N	8		54
12	434 N	408	-0-	-26	-0-	398	2	10	9	N	9		63
*01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	395	2	23	9	N	21		84

I. L. & M. (UPPER CONGL.)		//CONT.//		44110 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
D & R ENTERPRISES		//CONT.//		196846						
LEWIS, CLYDELL		WELL #:		1	RRCID -> 128742	COMPL. DATE 10/14/1988	TOTAL DEPTH 3826	PERF. 3176	- 3212	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-		-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-		-0-
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 2	N	-0-		-0-
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	107 2	N	-0-		-0-
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 2	N	-0-		-0-
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 2	N	-0-		-0-
-----										
MINCHEW		WELL #:		2	RRCID -> 129223	COMPL. DATE 12/01/1988	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3178	- 3200	
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-		2
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-		2
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2	N	-0-		2
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 2	N	-0-		2
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2	N	-0-		2
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2	N	-0-		2
-----										
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC		425206								
FOX, T.		WELL #:		2A	RRCID -> 125725	COMPL. DATE 09/16/1987	TOTAL DEPTH 3466	PERF. 3069	- 3075	
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	N	-0-		79
09	120 N	42	-0-	-78	-0-	42 2	N	-0-		79
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-		79
11	120 N	2	-0-	-118	-0-	2 2	N	-0-		79
*12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		79
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-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	
08	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 3	N	-0-		-0-
09	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 3	N	-0-		-0-
10	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 3	N	-0-		-0-
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 3	N	-0-		-0-
12	837 N	815	-0-	-22	-0-	815 3	N	-0-		-0-
*01	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 3	N	-0-		-0-
-----										
COMPTON		WELL #:		3	RRCID -> 017786	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3330	- 3358	
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	15 1	312 3	N	-0-	-0-
09	330 N	312	-0-	-18	-0-	15 1	297 3	N	-0-	-0-
10	341 N	297	-0-	-44	-0-	15 1	282 3	N	-0-	-0-
11	330 N	199	-0-	-131	-0-	15 1	184 3	N	-0-	-0-
12	310 N	187	-0-	-123	-0-	15 1	172 3	N	-0-	-0-
01	310 N	224	-0-	-86	-0-	15 1	209 3	N	-0-	-0-
-----										
COMPTON, C. A.		WELL #:		5	RRCID -> 017787	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3525	- 3560	
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	15 1	345 3	N	-0-	42
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	15 1	329 3	N	-0-	42
10	341 N	327	-0-	-14	-0-	15 1	312 3	N	-0-	42
11	330 N	220	-0-	-110	-0-	15 1	203 3	N	2	44
						2	9			
12	341 N	206	-0-	-135	-0-	15 1	191 3	N	-0-	44
01	341 N	247	-0-	-94	-0-	15 1	232 3	N	-0-	44

IBEX (CADDO LIME) BRECK OPERATING CORP. WITTY, J. J.		//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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 017789	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3454 - 3470		
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3		N	-0-	-0-	
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-	-0-	
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		N	-0-	-0-	
11	360 N	301	-0-	-59	-0-	301 3		N	-0-	-0-	
12	372 N	339	-0-	-33	-0-	339 3		N	-0-	-0-	
*01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3		N	-0-	-0-	
-----											
GURNEY		WELL #: 1		RRCID -> 041245	COMPL. DATE 02/21/1967	TOTAL DEPTH 4473	PERF. 3504 - 3584				
08	3100 N	3184	-0-	84	84	10 1	3174 3	N	-0-	-0-	
09	3000 N	3009	-0-	9	93	10 1	2999 3	N	-0-	-0-	
10	3100 N	3017	-0-	-83	10	10 1	3007 3	N	-0-	-0-	
11	2799	2789	-0-	-10	-0-	10 1	2779 3	N	-0-	-0-	
12	2852	2795	-0-	-57	-0-	10 1	2785 3	N	-0-	-0-	
01	2852	2745	-0-	-107	-0-	10 1	2735 3	N	-0-	-0-	
-----											
JACKSON, COLE		WELL #: 1		RRCID -> 042292	COMPL. DATE 06/15/1967	TOTAL DEPTH 3625	PERF. 3377 - 3540				
08	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 3		N	-0-	53	
09	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 3		N	-0-	53	
10	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 3		N	-0-	53	
11	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1423 3	10 9	N	9	62	
12	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1397 3	1 9	N	1	63	
01	1364 N	1291	-0-	-73	-0-	1291 3		N	-0-	63	
-----											
ELLIOT -7-		WELL #: 1		RRCID -> 049559	COMPL. DATE 01/30/1971	TOTAL DEPTH 3719	PERF. 3544 - 0				
08	248 N	235	-0-	-13	-0-	20 1	215 3	N	-0-	56	
09	240 N	228	-0-	-12	-0-	20 1	208 3	N	-0-	56	
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	20 1	221 3	N	7	63	
11	240 N	229	-0-	-11	-0-	20 1	209 3	N	-0-	63	
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	20 1	242 3	N	2	65	
*01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	20 1	237 3	N	3	68	
-----											
VIERTTEL-CULLERS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 055311	COMPL. DATE 04/03/1973	TOTAL DEPTH 3652	PERF. N/A				
08	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	30 1	1225 3	N	-0-	138	
09	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	30 1	1143 3	N	-0-	138	
10	1271 N	1169	-0-	-102	-0-	30 1	1130 3	N	8	146	
11	1200 N	1084	-0-	-116	-0-	30 1	1041 3	N	12	158	
12	1209 N	863	-0-	-346	-0-	30 1	829 3	N	4	162	
01	1178 N	1011	-0-	-167	-0-	30 1	978 3	N	3	165	
-----											
D.J.F. SERVICES, INC. ELLIOTT, RAY		196279 WELL #: 4		RRCID -> 051423	COMPL. DATE 10/26/1971	TOTAL DEPTH 9220	PERF. 3388 - 3565				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

IBEX (CADDO LIME)		//CONT.//		44163 142	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD								
PETEX				659782											
WILD				WELL #: 12	RRCID -> 059369	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4324	PERF. 3410	- 3505				
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
08	589 N	271	-0-	-318	-0-		271	2		N	-0-				20
09	300 N	211	-0-	-89	-0-		211	2		N	-0-				20
10	248 N	56	-0-	-192	-0-		56	2		N	-0-				20
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-				20
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				20
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				20

ROBERTS				WELL #: 1	RRCID -> 147229	COMPL. DATE	05/28/1993	TOTAL DEPTH	4278	PERF. 3533	- 3540				
08	775 N	756	-0-	-19	-0-		714	2	42	9	N	38			90
09	750 N	735	-0-	-15	-0-		689	2	46	9	N	42			132
10	775 N	638	-0-	-137	-0-		601	2	37	9	N	34			166
11	793 N	793	-0-	-0-	-0-		748	2	45	9	N	41			207
12	775 N	729	-0-	-46	-0-		671	2	58	9	N	53	169	1	91
*01	725 N	725	-0-	-0-	-0-		704	2	21	9	N	19			110

IBEX, EAST (CADDO LIME)				44164 142	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS								
PETEX				659782											
WILD				WELL #: 8	RRCID -> 017794	COMPL. DATE	03/13/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3419	- 3445				
08	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-		1478	2		N	-0-				21
09	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-		1313	2		N	-0-				21
10	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-		1576	2		N	-0-				21
11	1440 N	1094	-0-	-346	-0-		1094	2		N	-0-				21
12	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-		1629	2		N	-0-				21
*01	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-		1759	2		N	-0-				21

WILD-PARDEE				WELL #: 1	RRCID -> 188080	COMPL. DATE	02/22/2002	TOTAL DEPTH	3870	PERF. 3506	- 3522				
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

T-N-T ENGINEERING, INC.				834092	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS								
ELLIOTT				WELL #: 3	RRCID -> 121467	COMPL. DATE	06/06/1986	TOTAL DEPTH	4370	PERF. 3368	- 3450				
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-		521	2		N	-0-				-0-
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-		494	2		N	-0-				-0-
*10	518 N	518	-0-	-0-	-0-		518	2		N	-0-				-0-
*11	458 N	458	-0-	-0-	-0-		458	2		N	-0-				-0-
*12	436 N	436	-0-	-0-	-0-		436	2		N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WHITT OIL & GAS, INC.				921150	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS								
ELLIOTT				WELL #: 1051	RRCID -> 171534	COMPL. DATE	06/18/1998	TOTAL DEPTH	4422	PERF. 3380	- 3470				
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-		459	2		N	-0-				-0-
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-		444	2		N	-0-				-0-
10	465 N	267	-0-	-198	-0-		267	2		N	-0-				-0-
11	450 N	338	-0-	-112	-0-		338	2		N	-0-				-0-
12	465 N	413	-0-	-52	-0-		413	2		N	-0-				-0-
*01	406 N	406	-0-	-0-	-0-		406	2		N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

IBEX SOUTH (JENNINGS) 44168 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD  
VAN OPERATING, LTD. 881442  
SPURGIN, KENNETH WELL #: 2 RRCID -> 123993 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 4326 PERF. 2502 - 2512

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
08	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
10	899 N	672	-0-	-227	-0-	672	3			N	-0-					-0-
11	840 N	480	-0-	-360	-0-	480	3			N	-0-					-0-
12	775 N	369	-0-	-406	-0-	369	3			N	-0-					-0-
01	682 N	344	-0-	-338	-0-	344	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

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
08	1767 N	1698	-0-	-69	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
09	1680 N	1654	-0-	-26	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
10	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
11	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
12	1705 N	1662	-0-	-43	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
01	1736 N	1680	-0-	-56	-0-	1680	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	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
08	1643 #	1543	-0-	-100	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
09	1590 #	1503	-0-	-87	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
10	1643 #	1569	-0-	-74	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
11	1560 #	1475	-0-	-85	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
12	1550 #	1491	-0-	-59	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
01	1581 #	1459	-0-	-122	-0-	1459	3			N	-0-					-0-

ILES, G. H. WELL #: 11 RRCID -> 219662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3974 - 3980

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
08	1910 R	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
09	2345 R	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
10	2387 #	2299	-0-	-88	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
11	2310 #	1977	-0-	-333	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
12	2418 #	1770	-0-	-648	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
01	2418 #	1405	-0-	-1013	-0-	1405	3			N	-0-					-0-

ILES, G.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 219664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4036 - 4042

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
08	3658 #	3202	-0-	-456	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
09	3510 #	3175	-0-	-335	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
10	3627 #	3352	-0-	-275	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
11	3510 #	3160	-0-	-350	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
12	3286 #	3142	-0-	-144	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
01	3348 #	3207	-0-	-141	-0-	3207	3			N	-0-					-0-

ILES (CONGLOMERATE)		//CONT.//		44281 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS					
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741								
GOGGAN				WELL #: 1	RRCID -> 181631	COMPL. DATE 12/18/2000	TOTAL DEPTH 4294	PERF. 4106	-	4124		
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
08		1178 #	1044	-0-	-134	-0-	1044 2	N	-0-			32
09		1140 #	1065	-0-	-75	-0-	1065 2	N	-0-			32
10		1152 R	1152	-0-	-0-	-0-	1152 2	N	-0-			32
11		1020 #	987	-0-	-33	-0-	987 2	N	-0-			32
12		1116 #	1078	-0-	-38	-0-	1078 2	N	-0-			32
01		1147 #	1050	-0-	-97	-0-	1050 2	N	-0-			32
-----												
GOGGAN				WELL #: 2	RRCID -> 199196	COMPL. DATE 12/01/2003	TOTAL DEPTH 4245	PERF. 4188	-	4200		
08		510 R	510	-0-	-0-	-0-	510 2	N	-0-			64
09		510 #	502	-0-	-8	-0-	502 2	N	-0-			64
10		620 R	620	-0-	-0-	-0-	620 2	N	-0-			64
11		510 #	488	-0-	-22	-0-	488 2	N	-0-			64
12		527 #	502	-0-	-25	-0-	502 2	N	-0-			64
01		620 #	467	-0-	-153	-0-	467 2	N	-0-			64
-----												
CUSTARD - PITTS				WELL #: 1	RRCID -> 215858	COMPL. DATE 02/13/2006	TOTAL DEPTH 4385	PERF. 4310	-	4330		
08		766 R	766	-0-	-0-	-0-	763 2	3 9 N	3			15
09		847 R	847	-0-	-0-	-0-	744 2	103 9 N	94			109
10		771 R	771	-0-	-0-	-0-	763 2	8 9 N	7			116
11		750 #	640	-0-	-110	-0-	640 2	N	-0-			116
12		868 #	210	-0-	-658	-0-	133 2	77 9 N	70	174 1		12
01		868 #	730	-0-	-138	-0-	730 2	N	-0-			12
-----												
CUSTARD-PITTS				WELL #: 2	RRCID -> 225565	COMPL. DATE 01/18/2007	TOTAL DEPTH 4483	PERF. 3992	-	4012		
08		446 R	446	-0-	-0-	-0-	440 2	6 9 N	5			175
09		420 #	347	-0-	-73	-0-	347 2	N	-0-			175
10		465 #	424	-0-	-41	-0-	424 2	N	-0-			175
11		450 #	212	-0-	-238	-0-	212 2	N	-0-			175
12		465 #	-0-	-0-	-465	-0-		N	-0-			175
01		434 #	-0-	-0-	-434	-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		
08		899 N	647	-0-	-252 B	-0-	647 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644 3	N	-0-			-0-
10		682 N	396	-0-	-286 B	-0-	396 3	N	-0-			-0-
11		630 N	460	-0-	-170 B	-0-	460 3	N	-0-			-0-
12		651 N	610	-0-	-41 B	-0-	610 3	N	-0-			-0-
*01		628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628 3	N	-0-			-0-
-----												
ILES, G. H. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 221381	COMPL. DATE 08/14/2006	TOTAL DEPTH 4275	PERF. 4061	-	4063		
08		1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043 3	N	-0-			-0-
10		1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084 3	N	-0-			-0-
11		1020 N	995	-0-	-25 B	-0-	995 3	N	-0-			-0-
12		1085 N	978	-0-	-107 B	-0-	978 3	N	-0-			-0-
01		1085 N	928	-0-	-157 B	-0-	928 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 #: 2		RRCID -> 221384		COMPL. DATE 08/16/2006			TOTAL DEPTH 4198 PERF. 4025 - 4039		
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
08	2467	2985	-0-	518 B	1943	2985 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			1943							
09	2761	3112	-0-	351 B	2294	3112 3	N	-0-			-0-
10	3379	3379	-0-	-0- B	2294	3379 3	N	-0-			-0-
11	3270	3395	-0-	125 B	2419	3395 3	N	-0-			-0-
12	3224	2928	-0-	-296 B	2123	2928 3	N	-0-			-0-
01	3379	2994	-0-	-385 B	1738	2994 3	N	-0-			-0-
-----											
COPELAND-MITCHELL "B"		WELL #: 3		RRCID -> 222997		COMPL. DATE 11/06/2006			TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3968 - 3971		
08	403 N	277	-0-	-126 B	-0-	277 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 3	N	-0-			-0-
10	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 3	N	-0-			-0-
11	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 3	N	-0-			-0-
12	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 3	N	-0-			-0-
*01	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 3	N	-0-			-0-
-----											
COPELAND-MITCHELL "B"		WELL #: 5		RRCID -> 225903		COMPL. DATE 02/22/2007			TOTAL DEPTH 4425 PERF. 4054 - 4064		
08	465 N	401	-0-	-64 B	-0-	401 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	420 N	405	-0-	-15 B	-0-	405 3	N	-0-			-0-
10	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 3	N	-0-			-0-
11	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 3	N	-0-			-0-
12	434 N	420	-0-	-14 B	-0-	420 3	N	-0-			-0-
*01	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 3	N	-0-			-0-
-----											
ILES, G. H. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 255380		COMPL. DATE 03/05/2010			TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4026 - 4033		
08	1302 N	843	-0-	-459 B	-0-	843 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	1320 N	911	-0-	-409 B	-0-	911 3	N	-0-			-0-
10	1271 N	924	-0-	-347 B	-0-	924 3	N	-0-			-0-
11	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926 3	N	-0-			-0-
12	932 N	932	-0-	-0- B	-0-	932 3	N	-0-			-0-
*01	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961 3	N	-0-			-0-
-----											
ILES, G. H. "B"		WELL #: 8		RRCID -> 267593		COMPL. DATE 03/18/2013			TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4060 - 4066		
08	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	873 3	1 9 N	1			71
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	910 N	910	-0-	-0- B	-0-	910 3	N	-0-			71
10	1798 N	895	-0-	-903 B	-0-	894 3	1 9 N	1			72
11	840 N	800	-0-	-40 B	-0-	799 3	1 9 N	1			73
12	930 N	766	-0-	-164 B	-0-	765 3	1 9 N	1			74
01	899 N	743	-0-	-156 B	-0-	737 3	6 9 N	5			79
-----											
G. H. ILES 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 272377		COMPL. DATE 02/04/2014			TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4021 - 4048		
08	1798 N	1573	-0-	-225 B	-0-	1463 3	110 9 N	100	172	1	72
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	1484 N	1484	-0-	-0- B	-0-	1361 3	123 9 N	112			184
10	3255 N	1501	-0-	-1754 B	-0-	1379 3	122 9 N	111	172	1	123
11	1530 N	1401	-0-	-129 B	-0-	1280 3	121 9 N	110	172	1	61
12	1519 N	1379	-0-	-140 B	-0-	1252 3	127 9 N	115			176
01	1488 N	1387	-0-	-101 B	-0-	1257 3	130 9 N	118	173	1	121

ILES (CONGLOMERATE, UPPER)		//CONT.// 44281 666		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
G. H. ILES 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 273805		COMPL. DATE 03/17/2014		TOTAL DEPTH 4830		PERF. 4080 - 4090	
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
08	1457 N	1331	-0-	-126 B	-0-	1331 3		-0-			67
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1350 N	1286	-0-	-64 B	-0-	1280 3	6 9	N	5		72
10	2759 N	1155	-0-	-1604 B	-0-	1155 3		N	-0-		72
11	1290 N	1217	-0-	-73 B	-0-	1215 3	2 9	N	2		74
12	1333 N	1266	-0-	-67 B	-0-	1262 3	4 9	N	4		78
*01	1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	1238 3	8 9	N	7		85
-----											
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	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SUN-KEY OIL CO., INC.		829320						CNTY: ERATH			
INDIANOLA RAILROAD		WELL #: 3		RRCID -> 088921		COMPL. DATE 04/01/1980		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3225 - 3270	
08	651 N	571	-0-	-80	-0-	571 2		N	-0-		-0-
09	600 N	541	-0-	-59	-0-	541 2		N	-0-		-0-
10	620 N	598	-0-	-22	-0-	598 2		N	-0-		-0-
11	540 N	492	-0-	-48	-0-	492 2		N	-0-		-0-
*12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2		N	-0-		-0-
*01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2		N	-0-		-0-
-----											
INDIANOLA RAILROAD		WELL #: 4		RRCID -> 089059		COMPL. DATE 11/21/1987		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 1673 - 3150	
08	961 N	856	-0-	-105	-0-	856 2		N	-0-		-0-
09	900 N	811	-0-	-89	-0-	811 2		N	-0-		-0-
10	930 N	897	-0-	-33	-0-	897 2		N	-0-		-0-
11	840 N	738	-0-	-102	-0-	738 2		N	-0-		-0-
*12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2		N	-0-		-0-
*01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2		N	-0-		-0-
-----											
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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
-----											
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	
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-		-0-
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2		N	-0-		-0-
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-		-0-
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2		N	-0-		-0-
*12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-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	O	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
STUART ESTATE "61"				WELL #: 2	RRCID -> 151725	COMPL. DATE 10/10/1994	TOTAL DEPTH 3952	PERF. 3626	-	3638		
08	651 N	68	-0-	-583	-0-	68 2		N	-0-			-0-
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-			-0-
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STUART ESTATE "61"				WELL #: 4	RRCID -> 201365	COMPL. DATE 02/29/2004	TOTAL DEPTH 4030	PERF. 3550	-	3576		
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STUART ESTATE "61"				WELL #: 7	RRCID -> 205048	COMPL. DATE 08/17/2004	TOTAL DEPTH 3997	PERF. 3554	-	3622		
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STUART ESTATE "61"				WELL #: 11	RRCID -> 211860	COMPL. DATE 06/27/2006	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3994	-	4020		
08	3937 X	2576	-0-	-1361	-0-	2576 2		N	-0-			-0-
09	3810 X	3609	-0-	-201	-0-	3609 2		N	-0-			-0-
10	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3872 2		N	-0-			-0-
11	3720 X	3602	-0-	-118	-0-	3602 2		N	-0-			-0-
12	3627 X	3566	-0-	-61	-0-	3566 2		N	-0-			-0-
01	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-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		
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			1
09	120 N	94	-0-	-26	-0-	94 3		N	-0-			1
10	124 N	97	-0-	-27	-0-	97 3		N	-0-			1
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	83 3		N	-0-			1
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 3		N	-0-			1
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3		N	-0-			1
KOKOMO ENERGY, INC. MOUNTAIN TOP				474070 WELL #: 8	RRCID -> 149389	COMPL. DATE 04/12/1999	TOTAL DEPTH 4118	PERF. 4002	-	4006		
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) MARJAC OIL COMPANY, INC. THOMPSON 40		//CONT.//	44650 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
THOMPSON 40				WELL #:	1	RRCID ->	265244	COMPL. DATE	09/19/2011	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	4024	-	4032	
08		4557 X	3607	-0-	-950	-0-	3606	2	1	9	N	1				56
09		4410 X	3318	-0-	-1092	-0-	3318	2			N	-0-				56
10		4278 X	3282	-0-	-996	-0-	3282	2			N	-0-				56
11		3930 X	3236	-0-	-694	-0-	3236	2			N	-0-				56
12		3751 X	3255	-0-	-496	-0-	3220	2	35	9	N	32				88
01		3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT				88
THOMPSON 40				WELL #:	2	RRCID ->	267568	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	4170	PERF.	4001	-	4010	
08		2294 X	1803	-0-	-491	-0-	1803	2			N	-0-				-0-
09		2220 X	1659	-0-	-561	-0-	1659	2			N	-0-				-0-
10		2139 X	1641	-0-	-498	-0-	1641	2			N	-0-				-0-
11		1950 X	1618	-0-	-332	-0-	1618	2			N	-0-				-0-
12		1891 X	1610	-0-	-281	-0-	1610	2			N	-0-				-0-
01		1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT				-0-
THOMPSON 'A'				WELL #:	1	RRCID ->	267884	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	4183	PERF.	3993	-	4003	
08		4216 X	212	-0-	-4004	-0-	212	2			N	-0-	50	1		59
09		2490 X	1762	-0-	-728	-0-	1762	2			N	-0-				59
10		2573 X	1203	-0-	-1370	-0-	1203	2			N	-0-				59
11		1920 X	728	-0-	-1192	-0-	728	2			N	-0-				59
12		1829 X	615	-0-	-1214	-0-	615	2			N	-0-				59
01		1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT				59
THOMPSON B				WELL #:	1	RRCID ->	269382	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	4172	PERF.	4012	-	4026	
08		7936 X	3569	-0-	-4367	-0-	3565	2	4	9	N	4	119	1		32
09		7680 X	3405	-0-	-4275	-0-	3391	2	14	9	N	13				45
10		6262 X	3516	-0-	-2746	-0-	3486	2	30	9	N	27				72
11		4770 X	3631	-0-	-1139	-0-	3587	2	44	9	N	40				112
12		3999 X	3604	-0-	-395	-0-	3514	2	90	9	N	82				194
01		3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT				194
THOMPSON '40'				WELL #:	5	RRCID ->	272905	COMPL. DATE	03/12/2014	TOTAL DEPTH	4177	PERF.	3944	-	3956	
08		4557 X	3606	-0-	-951	-0-	3606	2			N	-0-				-0-
09		4410 X	3318	-0-	-1092	-0-	3318	2			N	-0-				-0-
10		4278 X	3282	-0-	-996	-0-	3282	2			N	-0-				-0-
11		3900 X	3236	-0-	-664	-0-	3236	2			N	-0-				-0-
12		3751 X	3220	-0-	-531	-0-	3220	2			N	-0-				-0-
01		3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT				-0-
THOMPSON C				WELL #:	1	RRCID ->	273562	COMPL. DATE	09/05/2014	TOTAL DEPTH	4155	PERF.	3966	-	3976	
08		11355 X	11355	-0-	-0-	-0-	11355	2			N	-0-				-0-
09		10321 X	10321	-0-	-0-	-0-	10321	2			N	-0-				-0-
10		10227 X	10227	-0-	-0-	-0-	10227	2			N	-0-				-0-
11		9940 X	9940	-0-	-0-	-0-	9940	2			N	-0-				-0-
12		9998 X	9998	-0-	-0-	-0-	9998	2			N	-0-				-0-
01		8494 X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT				-0-
GALE 39				WELL #:	1	RRCID ->	275475	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	4215	PERF.	3868	-	3876	
08		248 X	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-				-0-
09		240 X	178	-0-	-62	-0-	178	2			N	-0-				-0-
10		217 X	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-				-0-
11		210 X	134	-0-	-76	-0-	134	2			N	-0-				-0-
12		186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-				-0-
01		186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT				-0-

IONA HICKEY (CONGLOMERATE)		//CONT.//		44650 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
TARPON OIL & GAS CO.				836178							
STUART RANCH				WELL #: 6101	RRCID -> 156215	COMPL. DATE 10/16/1995	TOTAL DEPTH 3980	PERF. 3648	- 3656		
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2015 - PLUGGED 09/29/2015											
TRACER OPERATING, INC.				863965							
COODY 40				WELL #: 1	RRCID -> 268209	COMPL. DATE 11/06/2012	TOTAL DEPTH 4461	PERF. 4022	- 4028		
08	2697 X	1682	-0-	-1015	-0-	1682 2		Y	-0-	-0-	
09	2490 X	1447	-0-	-1043	-0-	1447 2		Y	-0-	-0-	
10	2356 X	1015	-0-	-1341	-0-	1015 2		Y	-0-	-0-	
11	1620 N	682	-0-	-938	-0-	682 2		Y	-0-	-0-	
12	1488 N	1306	-0-	-182	-0-	1306 2		Y	-0-	-0-	
01	1023 N	304	-0-	-719	-0-	304 2		Y	-0-	-0-	
TREY RESOURCES INC.				868529							
STUART, J.N. "A"				WELL #: 8	RRCID -> 157306	COMPL. DATE 11/20/1995	TOTAL DEPTH 3745	PERF. 3496	- 3508		
08	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 2		Y	-0-	-0-	
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	149 2		Y	-0-	-0-	
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		Y	-0-	-0-	
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	146 2		Y	-0-	-0-	
12	155 N	141	-0-	-14	-0-	141 2		Y	-0-	-0-	
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	127 2		Y	-0-	-0-	
IRSFIELD (CONGL)				44774 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
SABLE OPERATING COMPANY				742236							
IRSFELD ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 089069	COMPL. DATE 02/24/1980	TOTAL DEPTH 3961	PERF. 3650	- 3658		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6	
JIANT-HINKSON				WELL #: 1	RRCID -> 136922	COMPL. DATE 01/11/1991	TOTAL DEPTH 4005	PERF. 3762	- 3819		
08	14B2 EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*12	14B2 EXT	71	-0-	71	71	71 3		Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	71			Y	-0-	-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		
08	DLQ G-10	37	-0-	37	85	37 3		Y	-0-	5	
09	DLQ G-10	87	-0-	87	172	87 3		Y	-0-	5	
10	292 N	120	-0-	-172	-0-	120 3		Y	-0-	5	
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 3		Y	-0-	5	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT	5	

OIL AND GAS DIVISION

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							
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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7

ISETT (CADDO)		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							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7		99

IT'S ABOUT TIME (STRAWN)		44829 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555													
DYKES, WM. C. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 148022		COMPL. DATE 11/22/1993		TOTAL DEPTH 3365 PERF. 2147 - 2165							
08	744 N	627	-0-	-117	-0-	195	1	432	3	N	-0-				-0-
09	660 N	658	-0-	-2	-0-	187	1	471	3	N	-0-				-0-
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	195	1	502	3	N	-0-				-0-
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	186	1	458	3	N	-0-				-0-
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	194	1	485	3	N	-0-				-0-
01	682 N	661	-0-	-21	-0-	193	1	468	3	N	-0-				-0-

ROBERTSON CSL		WELL #: 11		RRCID -> 150665		COMPL. DATE 08/12/1994		TOTAL DEPTH 3632 PERF. 2476 - 2497							
08	15 N	10	-0-	-5	-0-	1	1	9	3	N	-0-				-0-
09	14 N	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	3	N	-0-				-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-				-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-				-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-				-0-
01	13 N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	3	N	-0-				-0-

DYKES, WM. C. 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 274563		COMPL. DATE 08/01/2014		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2227 - 2254							
08	341 N	289	-0-	-52	-0-	46	1	243	3	N	-0-				-0-
09	360 N	272	-0-	-88	-0-	41	1	231	3	N	-0-				-0-
10	372 N	276	-0-	-96	-0-	43	1	233	3	N	-0-				-0-
11	270 N	220	-0-	-50	-0-	38	1	182	3	N	-0-				-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	38	1	162	3	N	-0-				-0-
*01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	39	1	171	3	N	-0-				-0-

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							
08	992 N	953	-0-	-39 B	-0-	514	1	439	3	Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	900 N	881	-0-	-19 B	-0-	513	1	368	3	Y	-0-				-0-
10	868 N	761	-0-	-107 B	-0-	600	1	161	3	Y	-0-				-0-
11	930 N	794	-0-	-136 B	-0-	399	1	395	3	Y	-0-				-0-
12	940 N	940	-0-	-0 B	-0-	489	1	451	3	Y	-0-				-0-
01	775 N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					Y	NO RPT				-0-

TITLESON (4300)		//CONT.//		44830 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: PARKER			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925								
MEPCO-ELECTRA		WELL #:		1	RRCID ->	099922	COMPL. DATE	03/22/1982	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4355 - 4370	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1637 N	1637	-0-	-0- B	-0-	886 1	751 3	Y	-0-			3
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1515 N	1515	-0-	-0- B	-0-	883 1	632 3	Y	-0-			3
10	1364 N	1233	-0-	-131 B	-0-	972 1	261 3	Y	-0-			3
11	1320 N	1230	-0-	-90 B	-0-	618 1	612 3	Y	-0-			3
12	1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-	615 1	566 3	Y	-0-			3
01	1240 N	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-			Y	NO RPT			3
-----												
AIRPORT		WELL #:		1 T	RRCID ->	102605	COMPL. DATE	08/30/1982	TOTAL DEPTH	4625	PERF. 4389 - 4394	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
KOONCE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	107090	COMPL. DATE	08/16/1983	TOTAL DEPTH	4515	PERF. 3847 - 4291	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
AIRPORT		WELL #:		3	RRCID ->	111206	COMPL. DATE	04/24/1984	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4368 - 4387	
08	775 N	689	-0-	-86 B	-0-	375 1	314 3	Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	399 1	285 3	Y	-0-			-0-
10	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	601 1	161 3	Y	-0-			-0-
11	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	376 1	373 3	Y	-0-			-0-
12	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	403 1	370 3	Y	-0-			-0-
01	775 N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-			Y	NO RPT			-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	
08	527 N	359	-0-	-168	-0-	303 2	56 9	N	51			169
09	480 N	425	-0-	-55	-0-	372 2	53 9	N	48			217
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	410 2	30 9	N	27	167 1		77
11	360 N	25	-0-	-335	-0-	25 2		N	-0-			77
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			77
01	434 N	177	-0-	-257	-0-	177 2		N	-0-			77
-----												
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	
08	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841 2		N	-0-			59
09	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772 2		N	-0-			59
10	1767 N	1662	-0-	-105	-0-	1662 2		N	-0-			59
11	1770 N	1669	-0-	-101	-0-	1669 2		N	-0-			59
12	1829 N	1742	-0-	-87	-0-	1742 2		N	-0-			59
01	1674 N	1624	-0-	-50	-0-	1624 2		N	-0-			59

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	
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
08	7750	10827	-0-	3077	4757	10827 2	N	-0-			168
09	7500	9224	-0-	1724	6481	9224 2	N	-0-			168
10	7750	9300	-0-	1550	8031	9300 2	N	-0-			168
11	7500	8234	-0-	734	8765	8234 2	N	-0-			168
12	7750	8684	-0-	934	9699	8684 2	N	-0-			168
*01	10137	7372	-0-	-2765	6934	7372 2	N	-0-			168

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	
08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	559 2	11 9 N	10			77
09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	632 2	39 9 N	35			112
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	732 2	21 9 N	19			131
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	580 2	1 9 N	1			132
12	682 N	124	-0-	-558	-0-	124 2	N	-0-			132
01	744 N	285	-0-	-459	-0-	285 2	N	-0-			132

MORELAND "A"		WELL #: 1		RRCID -> 250092		COMPL. DATE 06/12/2009		TOTAL DEPTH 4214		PERF. 4014 - 4026	
08	1798 N	1782	-0-	-16	-0-	1754 2	28 9 N	25			121
09	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1689 2	22 9 N	20			141
10	1798 N	1754	-0-	-44	-0-	1730 2	24 9 N	22			163
11	1710 N	1680	-0-	-30	-0-	1659 2	21 9 N	19			182
12	1767 N	1657	-0-	-110	-0-	1645 2	12 9 N	11			193
01	1767 N	1553	-0-	-214	-0-	1529 2	24 9 N	22	171 1		44

KENNEDY "1065" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 250617		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3940 - 3948	
08	1147 N	750	-0-	-397	-0-	750 2	N	-0-			-0-
09	1020 N	908	-0-	-112	-0-	908 2	N	-0-			-0-
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2	N	-0-			-0-
11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 2	N	-0-			-0-
12	930 N	843	-0-	-87	-0-	843 2	N	-0-			-0-
01	651 N	625	-0-	-26	-0-	625 2	N	-0-			-0-

MORELAND "A"		WELL #: 2		RRCID -> 257451		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 4217		PERF. 4037 - 4045	
08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2	N	-0-			-0-
09	780 N	770	-0-	-10	-0-	770 2	N	-0-			-0-
10	806 N	774	-0-	-32	-0-	774 2	N	-0-			-0-
11	810 N	725	-0-	-85	-0-	725 2	N	-0-			-0-
12	806 N	732	-0-	-74	-0-	732 2	N	-0-			-0-
01	775 N	730	-0-	-45	-0-	730 2	N	-0-			-0-

FORD, REBA		WELL #: 1		RRCID -> 258917		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 4342		PERF. 4156 - 4170	
08	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631 2	N	-0-			19
09	1590 N	1536	-0-	-54	-0-	1536 2	N	-0-			19
10	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 2	N	-0-			19
11	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 2	N	-0-			19
12	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637 2	N	-0-			19
01	1643 N	1629	-0-	-14	-0-	1629 2	N	-0-			19

IVAN, E. (DUFFER)		//CONT.// 44842 580		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782										
MCCRACKEN		WELL #: 1		RRCID -> 259264		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 4290		PERF. 4134 - 4186		
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
08		1736 N	1681	-0-	-55	-0-	1681 2	N	-0-			-0-
09		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2	N	-0-			-0-
10		1798 N	1560	-0-	-238	-0-	1560 2	N	-0-			-0-
11		1620 N	1543	-0-	-77	-0-	1543 2	N	-0-			-0-
12		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 2	N	-0-			-0-
01		1550 N	1229	-0-	-321	-0-	1229 2	N	-0-			-0-

REA-CORBETT "1072" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259727		COMPL. DATE 12/10/2010		TOTAL DEPTH 4268		PERF. 4126 - 4148		
08		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2	N	-0-			-0-
09		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2	N	-0-			-0-
10		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2	N	-0-			-0-
11		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2	N	-0-			-0-
12		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2	N	-0-			-0-
*01		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2	N	-0-			-0-

MCDANIEL "1054"		WELL #: 1		RRCID -> 262010		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 4215		PERF. 4020 - 4030		
08		1581 N	1384	-0-	-197	-0-	1312 2	72 9 N	65			114
09		1440 N	1122	-0-	-318	-0-	1060 2	62 9 N	56			170
10		1271 N	1176	-0-	-95	-0-	1121 2	55 9 N	50	155 1		65
11		1350 N	110	-0-	-1240	-0-	110 2					65
12		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-						65
*01		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1562 2	98 9 N	89			154

GIBSON-WESLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 262786		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4034 - 4060		
08		2294 N	1902	-0-	-392	-0-	1893 2	9 9 N	8			26
09		2010 N	1825	-0-	-185	-0-	1810 2	15 9 N	14			40
10		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2064 2	12 9 N	11			51
11		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1881 2	12 9 N	11			62
12		1891 N	1851	-0-	-40	-0-	1838 2	13 9 N	12			74
01		2077 N	1843	-0-	-234	-0-	1823 2	20 9 N	18			92

GIBSON-WESLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 267893		COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL DEPTH 4260		PERF. 4076 - 4110		
08		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797 2	N	-0-			-0-
09		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725 2	N	-0-			-0-
10		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773 2	N	-0-			-0-
11		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691 2	N	-0-			-0-
12		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704 2	N	-0-			-0-
*01		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 2	N	-0-			-0-

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		
08	DLQ G-10	5674	-0-	5674 B	22622	5674 2		N	-0-			10
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			22622								
09	0	4599	-0-	4599 B	27221	4599 2		N	-0-			10
10	0	7534	-0-	7534 B	34755	7534 2		N	-0-			10
11	2535	6702	-0-	4167 B	38922	6702 2		N	-0-			10
12	0	7145	-0-	7145 B	46067	7145 2		N	-0-			10
01	0	NO RPT	-0-	-0- B	46067			N	NO RPT			10

J.B.T. (CONGLOMERATE)		//CONT.//		44924 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PALO PINTO					
TRACER OPERATING, INC.				863965									
MILLION				WELL #:	3	RRCID ->	112338	COMPL. DATE	06/01/1984	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3956 - 3964
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
08	1085 N	750	-0-	-335 B	-0-	750 2		N	-0-				17
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	1130 2	12 9	N	11				28
10	1156 N	1156	-0-	-0- B	-0-	1142 2	14 9	N	13				41
11	1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	1098 2	25 9	N	23				64
*12	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576 2		N	-0-				64
*01	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 2		N	-0-				64

J.J.O. (4450 CONGL.)				45036 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694									
GALLAGHER				WELL #:	3	RRCID ->	118567	COMPL. DATE	09/11/1985	TOTAL DEPTH	4499	PERF.	4418 - 4428
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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				5
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2014 - P&A 01/22/14													

J.L. GRAY (CONGL.)				45070 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND					
HESS, JERRY OPERATING CO.				381740									
GRAY				WELL #:	1	RRCID ->	077208	COMPL. DATE	05/23/1978	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3417 - 3421
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2015 - PLUGGED 10/05/2015													

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
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	T. A.	-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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

LOWRANCE INC.				511345				CNTY: EASTLAND					
REED				WELL #:	1	RRCID ->	103381	COMPL. DATE	09/02/1981	TOTAL DEPTH	3956	PERF.	3469 - 3478
08	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-				28
09	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-				28
10	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-				28
11	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-				28
12	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-				28
01	93 #	89	-0-	-4	-0-	89 3		N	-0-				28



OIL AND GAS DIVISION

JMJ (MARBLE FALLS)		//CONT.//		45100 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694									
PENCE				WELL #:	RRCID ->	166154	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	3938	PERF.	3491 - 3504	
M	ALLOW CODE	GAS 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
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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
RECLASSIFIED TO OIL					04/01/1999								

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964			CNTY: EASTLAND						
HARRISON, B. "A"				WELL #:	RRCID ->	110896	COMPL. DATE	08/30/1983	TOTAL DEPTH	3780	PERF.	3412 - 3424	
08	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			113
09	150 #	131	-0-	-19	-0-	131	3		N	-0-	58 1		55
10	155 #	127	-0-	-28	-0-	127	3		N	-0-			55
11	150 #	117	-0-	-33	-0-	111	3	6 9	N	5			60
12	217 #	111	-0-	-106	-0-	111	3		N	-0-			60
*01	130 R	130	-0-	-0-	-0-	112	3	18 9	N	16			76

HARRISON, B. "B"				WELL #:	RRCID ->	110897	COMPL. DATE	08/18/1983	TOTAL DEPTH	3830	PERF.	2445 - 3460	
08	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
09	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
10	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
11	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	3		N	-0-			-0-
12	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	3		N	-0-			-0-
01	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	3		N	-0-			-0-

JMM (CANYON)				45110 400	ASSOCIATED	49B	CNTY: NOLAN						
KATSCO ENERGY, INC.				451645									
MCLAUGHLIN				WELL #:	RRCID ->	114305	COMPL. DATE	09/04/1979	TOTAL DEPTH	5926	PERF.	5625 - 5835	
08	1977 R	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3		N	-0-			-0-
09	1896 R	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3		N	-0-			-0-
10	1877 R	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3		N	-0-			-0-
11	2015 R	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3		N	-0-			-0-
12	1705 #	1344	-0-	-361	-0-	1344	3		N	-0-			-0-
01	1705 #	NO RPT	-0-	-1705	-0-				N	NO RPT			-0-

MCLAUGHLIN				WELL #:	RRCID ->	114341	COMPL. DATE	10/22/1979	TOTAL DEPTH	5964	PERF.	5740 - 5876	
08	961 #	467	-0-	-494	-0-	467	3		N	-0-			145
09	840 #	356	-0-	-484	-0-	356	3		N	-0-			145
10	806 #	459	-0-	-347	-0-	459	3		N	-0-			145
11	780 #	492	-0-	-288	-0-	492	3		N	-0-			145
12	775 #	222	-0-	-553	-0-	222	3		N	-0-			145
01	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			145

MCLAUGHLIN				WELL #:	RRCID ->	130125	COMPL. DATE	03/10/1989	TOTAL DEPTH	6147	PERF.	5898 - 5992	
08	267 R	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			188
09	326 R	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			188
10	410 R	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			188
11	216 R	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			188
12	279 #	10	-0-	-269	-0-	10	3		N	-0-			188
01	341 #	NO RPT	-0-	-341	-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		186 #	74	-0-	-112	-0-	72 3	2 9	N	2		124
09		190 R	190	-0-	-0-	-0-	188 3	2 9	N	2		126
10		194 R	194	-0-	-0-	-0-	192 3	2 9	N	2		128
11		185 R	185	-0-	-0-	-0-	183 3	2 9	N	2		130
*12		192 R	192	-0-	-0-	-0-	190 3	2 9	N	2		132
01		186 #	123	-0-	-63	-0-	121 3	2 9	N	2		134
-----												
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		
08		297 N	297	-0-	-0-	-0-	295 3	2 9	Y	2		20
09		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		Y	-0-		20
10		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		Y	-0-		20
11		300 N	296	-0-	-4	-0-	294 3	2 9	Y	2		22
*12		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		Y	-0-		22
*01		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		Y	-0-		22
-----												
MCLAUGHLIN, J.M.			WELL #: 2011		RRCID -> 093277		COMPL. DATE 05/01/1981			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5669 - 5797		
08		298 N	298	-0-	-0-	-0-	296 3	2 9	Y	2		20
09		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		Y	-0-		20
10		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		Y	-0-		20
11		300 N	295	-0-	-5	-0-	293 3	2 9	Y	2		22
*12		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		Y	-0-		22
*01		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		Y	-0-		22
-----												
MCLAUGHLIN, J.M.			WELL #: 2012		RRCID -> 093613		COMPL. DATE 05/25/1981			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5661 - 5784		
08		299 N	299	-0-	-0-	-0-	297 3	2 9	Y	2		20
09		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		Y	-0-		20
10		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		Y	-0-		20
11		300 N	294	-0-	-6	-0-	292 3	2 9	Y	2		22
*12		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		Y	-0-		22
*01		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		Y	-0-		22
-----												
MCLAUGHLIN, J.M.			WELL #: 5011		RRCID -> 096130		COMPL. DATE 10/30/1981			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5725 - 5783		
08		186 N	184	-0-	-2	-0-	182 3	2 9	Y	2		20
09		180 N	170	-0-	-10	-0-	170 3		Y	-0-		20
10		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		Y	-0-		20
11		180 N	172	-0-	-8	-0-	170 3	2 9	Y	2		22
12		186 N	178	-0-	-8	-0-	178 3		Y	-0-		22
*01		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		Y	-0-		22
-----												
MCLAUGHLIN, J.M.			WELL #: 7012		RRCID -> 104763		COMPL. DATE 03/27/1983			TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5650 - 5734		
08		97 N	97	-0-	-0-	-0-	95 3	2 9	Y	2		20
09		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		Y	-0-		20
10		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		Y	-0-		20
11		118 N	118	-0-	-0-	-0-	116 3	2 9	Y	2		22
*12		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		Y	-0-		22
*01		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		Y	-0-		22

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		96 N	96	-0-	-0-	-0-	94	3		2	9	Y	20
09		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3				Y	20
10		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3				Y	20
11		119 N	119	-0-	-0-	-0-	117	3		2	9	Y	22
*12		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3				Y	22
*01		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3				Y	22

MCLAUGHLIN, J. M. WELL #: 6012 RRCID -> 109573 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5590 - 5717

08		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1567	3		2	9	Y	20
09		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3				Y	20
10		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3				Y	20
11		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1604	3		2	9	Y	22
*12		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3				Y	22
*01		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3				Y	22

EXXON-PRICE WELL #: 1 RRCID -> 116330 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5834 - 5850

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N			110
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N			110
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N			110
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N			110
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			110
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			110

ENRICH OIL CORPORATION 253100  
 FOSTER-PRICE WELL #: 1 RRCID -> 083058 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5781 - 5809

08		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N			139
09		330 N	275	-0-	-55	-0-	275	2		N			139
10		310 N	265	-0-	-45	-0-	265	2		N			139
11		300 N	258	-0-	-42	-0-	258	2		N			139
12		279 N	230	-0-	-49	-0-	230	2		N			139
01		279 N NO RPT	-0-	-0-	-279	-0-				N		NO RPT	139

J. R. G. CANYON 45180 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN  
 KOLLAO PROPERTIES LLC 474275  
 LAWRENCE, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 092760 COMPL. DATE 11/27/1980 TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2198 - 2202

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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
01	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

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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	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
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-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01 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
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-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01 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
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-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01 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
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-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01 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
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-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01 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
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-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

J. R. JACOBS (BIG SALINE)		//CONT.// 45196 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
REVAL EXPLORATION LLC		//CONT.// 703607							
PROCTOR UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153998		COMPL. DATE 04/02/1995		TOTAL DEPTH 3594 PERF. 3073 - 3085	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

  

MAYO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155337		COMPL. DATE 07/12/1995		TOTAL DEPTH 3592 PERF. 3078 - 3090	
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

  

REXROAT		WELL #: 1A		RRCID -> 157321		COMPL. DATE 01/13/1996		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3052 - 3056	
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-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288		N	NO RPT	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288		N	NO RPT	-0-

  

BOGGUS		WELL #: 3		RRCID -> 158666		COMPL. DATE 04/17/1995		TOTAL DEPTH 3599 PERF. 3106 - 3111	
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-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

  

BOGGUS		WELL #: 2		RRCID -> 159601		COMPL. DATE 07/22/1996		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3080 - 3086	
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
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-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	837		N	NO RPT	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	837		N	NO RPT	-0-

-----															
J. S. LEWIS (MARBLE FALLS)			45210 500		ASSOCIATED			49B		CNTY: BROWN					
CWC OIL & GAS, LLC			195804												
JIMMIE WINDHAM ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 081209			COMPL. DATE 06/01/1971		TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2474 - 2484					
M	O	ALLOW 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
-----															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
D.N.I.			221589												
PHILLIPS, J. W.			WELL #: 2		RRCID -> 142428			COMPL. DATE 10/02/1970		TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2483 - 2493					
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
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13825					N	NO RPT			78
01		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					
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-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10990					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10990					N	NO RPT			-0-
-----															
J.C. OPERATING			427470												
JONES & BURROUGHS			WELL #: 2		RRCID -> 053131			COMPL. DATE 11/23/1971		TOTAL DEPTH 2560 PERF. N/A					
08		62 #	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-			-0-
09		60 #	15	-0-	-45	-0-	15	2			N	-0-			-0-
10		16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
11		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
12		22 R	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
01		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
JONES & BURROUGHS			WELL #: 1		RRCID -> 081211			COMPL. DATE 10/28/1971		TOTAL DEPTH 2541 PERF. 2501 - 2506					
08		62 #	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-			-0-
09		60 #	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-			-0-
10		31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-
11		44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
12		23 R	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
01		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
STOVER, D. G.			WELL #: 2		RRCID -> 081212			COMPL. DATE 09/03/1971		TOTAL DEPTH 2549 PERF. 2500 - 2505					
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
09		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34

-----													
J. S. LEWIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		45210 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: BROWN			
J.C. OPERATING		//CONT.//		427470									
STOVER, D. G.		WELL #:		1 A	RRCID ->	081213	COMPL. DATE	07/12/1971	TOTAL DEPTH	2490	PERF.	2449 - 2453	
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
08		62 #	45	-0-	-17	-0-	45 2		N	-0-			33
09		60 #	22	-0-	-38	-0-	22 2		N	-0-			33
10		62 #	45	-0-	-17	-0-	45 2		N	-0-			33
11		60 #	22	-0-	-38	-0-	22 2		N	-0-			33
12		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			33
01		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			33
-----													
JONES-BURROUGHS				WELL #:	4	RRCID ->	142423	COMPL. DATE	05/31/1992	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2453 - 2458
08		62 #	13	-0-	-49	-0-	13 2		N	-0-			-0-
09		60 #	11	-0-	-49	-0-	11 2		N	-0-			-0-
10		18 R	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			-0-
11		20 R	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-
12		20 R	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-
01		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				WELL #:	2	RRCID ->	152495	COMPL. DATE	01/14/1971	TOTAL DEPTH	2463	PERF.	N/A
BIBBY, J. C.				WELL #:	2	RRCID ->	152495	COMPL. DATE	01/14/1971	TOTAL DEPTH	2463	PERF.	N/A
08		301 R	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-			-0-
09		339 R	339	-0-	-0-	-0-	339 3		N	-0-			-0-
10		339 R	339	-0-	-0-	-0-	339 3		N	-0-			-0-
11		280 R	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-			-0-
12		279 #	262	-0-	-17	-0-	262 3		N	-0-			-0-
01		279 #	221	-0-	-58	-0-	221 3		N	-0-			-0-
-----													
BIBBY, J. C.				WELL #:	1	RRCID ->	152515	COMPL. DATE	10/28/1970	TOTAL DEPTH	2530	PERF.	2491 - 2502
08		601 R	601	-0-	-0-	-0-	601 3		N	-0-			-0-
09		678 R	678	-0-	-0-	-0-	678 3		N	-0-			-0-
10		678 R	678	-0-	-0-	-0-	678 3		N	-0-			-0-
11		570 #	559	-0-	-11	-0-	559 3		N	-0-			-0-
12		682 #	524	-0-	-158	-0-	524 3		N	-0-			-0-
01		682 #	442	-0-	-240	-0-	442 3		N	-0-			-0-
-----													
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.				WELL #:	1	RRCID ->	093964	COMPL. DATE	12/28/1969	TOTAL DEPTH	2553	PERF.	2441 - 2453
PITZER, J.E.				WELL #:	1	RRCID ->	093964	COMPL. DATE	12/28/1969	TOTAL DEPTH	2553	PERF.	2441 - 2453
08		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45 2		Y	-0-			-0-
09		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 2		Y	-0-			-0-
10		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66 2		Y	-0-			-0-
11		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66 2		Y	-0-			-0-
*12		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 2		Y	-0-			-0-
01		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
PITZER, J.E.				WELL #:	2	RRCID ->	093965	COMPL. DATE	06/09/1970	TOTAL DEPTH	2530	PERF.	2438 - 2458
08		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 2		Y	-0-			-0-
09		57 R	57	-0-	-0-	-0-	57 2		Y	-0-			-0-
10		59 R	59	-0-	-0-	-0-	59 2		Y	-0-			-0-
11		59 R	59	-0-	-0-	-0-	59 2		Y	-0-			-0-
12		DLQ G-10	61	-0-	61	61	61 2		Y	-0-			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	61			Y	NO RPT			-0-

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 45210 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN  
 SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317  
 PITZER, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 093966 COMPL. DATE 06/25/1970 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2424 - 2436

M	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	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-		-0-
09	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	2		Y	-0-		-0-
10	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2		Y	-0-		-0-
11	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	2		Y	-0-		-0-
*12	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2		Y	-0-		-0-
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT		-0-

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

08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-		-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-		-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-		-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2		N	-0-		-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-		-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-		-0-

CHOATE WELL #: 8 RRCID -> 105714 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 4071 PERF. 3918 - 3931

08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-		20
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-		20
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-		20
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-		20
12	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2		N	-0-		20
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-		20

CHOATE "A" WELL #: 9 RRCID -> 112774 COMPL. DATE 11/28/1982 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3980 - 3990

08	186 N	137	-0-	-49	-0-	133	2	4	9	Y	4	165
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	253	2	2	9	Y	2	167
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	163	2	7	9	Y	6	173
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-	173
12	279 N	224	-0-	-55	-0-	218	2	6	9	Y	5	178
*01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	217	2	4	9	Y	4	182

CHOATE "A" WELL #: 10 RRCID -> 126767 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 4212 PERF. 4008 - 4054

08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		Y	-0-		-0-
09	120 N	65	-0-	-55	-0-	65	2		Y	-0-		-0-
10	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	2		Y	-0-		-0-
11	150 N	80	-0-	-70	-0-	80	2		Y	-0-		-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-		-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2		Y	-0-		-0-

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

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-



OIL AND GAS DIVISION

J. V. T. (CONGL. 4250) DALLAS PRODUCTION, INC. RYAN		//CONT.//		45214 250 197690	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
08	T. A.	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					285
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					285
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					285
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					285
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	156	1			129
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					129
-----																
HRB OPERATING COMPANY, INC. RHODES RANCH				407764 WELL #: 114	RRCID -> 072485	COMPL. DATE 03/14/1977		TOTAL DEPTH 4405		PERF. N/A						
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	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						
08	1364 N	923	-0-	-441 B	-0-	923	2			N	-0-					62
09	1260 N	1065	-0-	-195 B	-0-	1065	2			N	-0-					62
10	1364 N	907	-0-	-457 B	-0-	907	2			N	-0-					62
11	900 N	-0-	-0-	-900 B	-0-					N	-0-					62
12	1116 N	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-					62
01	899 N	-0-	-0-	-899 B	-0-					N	-0-					62
-----																
MCMURREY, M. H. "D"				WELL #: 77D	RRCID -> 101490	COMPL. DATE 06/14/1982		TOTAL DEPTH 4382		PERF. 4325 - 4332						
08	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	60 N	46	-0-	-14 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	62 N	43	-0-	-19 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
-----																
MCMURREY, M. H. "D"				WELL #: 1502	RRCID -> 267903	COMPL. DATE 12/16/2012		TOTAL DEPTH 4407		PERF. 4340 - 4344						
08	1209 N	968	-0-	-241 B	-0-	968	2			N	-0-					30
09	1200 N	969	-0-	-231 B	-0-	969	2			N	-0-					30
10	1023 N	589	-0-	-434 B	-0-	574	2	15	9	N	-0-					44
11	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					44
12	992 N	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	-0-					44
01	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					44
-----																
PARKS, RHONE INC. JORDAN, TOM -B-				641520 WELL #: 1	RRCID -> 096647	COMPL. DATE 06/14/1981		TOTAL DEPTH 4237		PERF. 4155 - 4164						
08	1147 N	1104	-0-	-43 B	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
09	1110 N	1090	-0-	-20 B	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
10	1116 N	1082	-0-	-34 B	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
11	1080 N	975	-0-	-105 B	-0-	975	2			N	-0-					-0-
*12	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
01	1085 N	1079	-0-	-6 B	-0-	1079	2			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		59
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		59

  

RWA, LLC				687608				CNTY: PALO PINTO			
RHODES W. J. B				WELL #: 4	RRCID -> 061415	COMPL. DATE 03/15/1975	TOTAL DEPTH 4472	PERF. N/A			
08	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494 1		N	-0-		-0-
09	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 1		N	-0-		-0-
10	403 N	322	-0-	-81 B	-0-	322 1		N	-0-		-0-
11	480 N	29	-0-	-451 B	-0-	29 1		N	-0-		-0-
*12	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845 1		N	-0-		-0-
*01	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547 1		N	-0-		-0-

  

TARPON OIL & GAS CO.				836178				CNTY: PALO PINTO			
ANACONDA				WELL #: 1	RRCID -> 267571	COMPL. DATE 01/10/2013	TOTAL DEPTH 4603	PERF. 4038	- 4042		
08	3877 X	3877	-0-	-0- B	-0-	3877 3		N	-0-		137
09	4170 X	3339	-0-	-831 B	-0-	3339 3		N	-0-		137
10	4309 X	3220	-0-	-1089 B	-0-	3220 3		N	-0-		137
11	4170 X	2048	-0-	-2122 B	-0-	2048 3		N	-0-		137
12	3875 X	2360	-0-	-1515 B	-0-	2360 3		N	-0-		137
01	3875 X	NO RPT	-0-	-3875 B	-0-			N	NO RPT		137

  

RHODES RANCH				WELL #: 3D	RRCID -> 277427	COMPL. DATE 11/14/2014	TOTAL DEPTH 4560	PERF. 4120	- 4127		
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

  

J. V. T. (STRAWN 2400)				45214 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
BORDERLINE OPERATING CORP.				082999							
HARRIS, LAVERNE				WELL #: 2	RRCID -> 204785	COMPL. DATE 08/23/2004	TOTAL DEPTH 2962	PERF. 1867	- 1919		
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	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		
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----																
J. V. T. (STRAWN 2400)		//CONT.//		45214 400	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
BORDERLINE OPERATING CORP.		//CONT.//		082999												
LAVERNE HARRIS -B-		WELL #:		6	RRCID ->	209081	COMPL. DATE	02/03/2005	TOTAL DEPTH	2933	PERF. 2021 -	2066				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
-----																
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
HARRIS, LAVERNE -G-		WELL #:		11	RRCID ->	213669	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	2271	PERF. 1999 -	2081				
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
HARRIS, LAVERNE -C-		WELL #:		7	RRCID ->	213692	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	2271	PERF. 2010 -	2045				
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
LAVERNE HARRIS -E-		WELL #:		9	RRCID ->	214152	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	2931	PERF. 2006 -	2060				
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
LAVERNE HARRIS-F-		WELL #:		10	RRCID ->	214156	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	2934	PERF. 1987 -	2041				
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
PADGETT-A-		WELL #:		2	RRCID ->	214158	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	2176	PERF. 1879 -	1936				
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
PADGETT -B-		WELL #:		3	RRCID ->	214792	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	2301	PERF. 1968 -	2011				
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

J. V. T. (STRAWN 2400)		//CONT.//		45214 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600						
TAYLOR		WELL #:		1	RRCID -> 116391	COMPL. DATE 05/03/1985	TOTAL DEPTH 2713	PERF. 1945 - 2155		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2	N	-0-	232
09		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	-0-	232
10		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-	232
11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-	232
*12		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-	232
01		93 N	70	-0-	-23	-0-	70 2	N	-0-	232
-----										
TAYLOR		WELL #:		2	RRCID -> 116392	COMPL. DATE 05/02/1985	TOTAL DEPTH 2398	PERF. 2046 - 2140		
08		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	N	-0-	350
09		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-	350
10		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	N	-0-	350
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-	350
*12		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-	350
01		124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2	N	-0-	350
-----										
PROCO OPERATING CO., INC.		679595								
PADGETT RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 066384	COMPL. DATE 10/23/1975	TOTAL DEPTH 4632	PERF. 2407 - 0		
08	14B2 EXT		-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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
PADGETT RANCH		WELL #:		3	RRCID -> 091076	COMPL. DATE 12/20/1980	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2400 - 2428		
08	14B2 EXT		-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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
PADGETT RANCH		WELL #:		5	RRCID -> 096302	COMPL. DATE 11/05/1981	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2363 - 2426		
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
PADGETT RANCH		WELL #:		6	RRCID -> 096379	COMPL. DATE 07/10/2007	TOTAL DEPTH 4550	PERF. 1785 - 1828		
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

J. V. T. (STRAWN 2400)		//CONT.//		45214 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
QUEST PETROLEUM COMPANY				684629						
LITTLEFIELD, CARL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 096655	COMPL. DATE 04/04/1981	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 2035	-	2228
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
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2				-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	27 1	147 2			-0-
10	217 N	163	-0-	-54	-0-	163 2				-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2				-0-
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	72 1	206 2			-0-
*01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	43 1	299 2			-0-
-----										
MATHIS		WELL #:		1 C	RRCID -> 099601	COMPL. DATE 01/05/1982	TOTAL DEPTH 4399	PERF. 2124	-	2178
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	17 1	318 2	N		-0-
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	55 1	296 2	N		-0-
10	403 N	328	-0-	-75	-0-	328 2		N		-0-
11	330 N	314	-0-	-16	-0-	314 2		N		-0-
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	129 1	365 2	N		-0-
*01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	63 1	442 2	N		-0-
-----										
PARISH		WELL #:		2036	RRCID -> 109766	COMPL. DATE 02/28/1984	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 2018	-	2352
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N		-0-
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	13 1	67 2	N		-0-
10	124 N	74	-0-	-50	-0-	74 2		N		-0-
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	83 2		N		-0-
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	23 1	67 2	N		-0-
*01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	15 1	107 2	N		-0-
-----										
PADGETT		WELL #:		1	RRCID -> 186158	COMPL. DATE 10/11/2001	TOTAL DEPTH 2150	PERF. 1969	-	2005
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N		-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	18 1	97 2	N		-0-
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 2		N		-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N		-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	37 1	107 2	N		-0-
*01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	20 1	143 2	N		-0-
-----										
PARISH		WELL #:		3036	RRCID -> 192394	COMPL. DATE 11/11/2002	TOTAL DEPTH 2100	PERF. 1902	-	1956
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 2		N		-0-
09	90 N	62	-0-	-28	-0-	10 1	52 2	N		-0-
10	155 N	58	-0-	-97	-0-	58 2		N		-0-
11	120 N	65	-0-	-55	-0-	65 2		N		-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	27 1	76 2	N		-0-
*01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	15 1	104 2	N		-0-
-----										
FORTNEY, W. D.		WELL #:		2025	RRCID -> 206447	COMPL. DATE 12/20/2003	TOTAL DEPTH 2300	PERF. 2098	-	2150
08	217 N	153	-0-	-64	-0-	153 2		N		-0-
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	43 1	231 2	N		-0-
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N		-0-
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N		-0-
12	279 N	100	-0-	-179	-0-	26 1	74 2	N		-0-
01	248 N	75	-0-	-173	-0-	9 1	66 2	N		-0-

J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
RWA, LLC 687608  
RHODES W. J. -B- WELL #: 2 RRCID -> 059140 COMPL. DATE 05/08/1974 TOTAL DEPTH 4477 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-			-0-
09	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	1			N	-0-			-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
*12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	1			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RHODES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 102973 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2417 - 2498

08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	1			N	-0-			-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	1			N	-0-			-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-			-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	1			N	-0-			-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	1			N	-0-			-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930  
TAYLOR, JOYCE -B- WELL #: 1 RRCID -> 100428 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2029 - 2044

08	279 N	192	-0-	-87	-0-	95	1	97	2	N	-0-			-0-
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	86	1	110	2	N	-0-			-0-
10	217 N	194	-0-	-23	-0-	72	1	122	2	N	-0-			-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	77	1	117	2	N	-0-			-0-
12	217 N	199	-0-	-18	-0-	38	1	161	2	N	-0-			-0-
*01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	68	1	121	2	N	-0-			-0-

TOWER RESOURCES INC 862857  
LUKE WELL #: K 3 RRCID -> 232473 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 2182 - 2200

08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-			-0-
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-			-0-
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	385	3	20	9	N	18	18 0		-0-
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-			-0-
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-			-0-
*01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-			-0-

J. W. BARTLETT (MARBLE FALLS) 45218 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE  
SIMP CO OIL & GAS 783485  
WALKER, M. T. WELL #: 1 RRCID -> 017313 COMPL. DATE 11/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2188 - 2209

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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

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

JACKS BRANCH (STRAWN) 45365 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
ROYAL ENERGY CO. 731815  
KINNISON, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 126305 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2209 - 2213

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 09/30/2015 - P/A 09/03/15													

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

08		5 #	2	-0-	-3	-0-	2	2	N	-0-			-0-
09		5 #	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
10		3 #	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
11		3 #	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
12		3 #	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
01		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-

DELTA OIL & GAS LTD. 213703  
LASSITER, M. I. -A- WELL #: 6A RRCID -> 017805 COMPL. DATE 11/22/1954 TOTAL DEPTH 2008 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/28/2015 - PLUGGED 09/28/15													

LASSITER, M. I. WELL #: A 2 RRCID -> 047516 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 1930 - 1940

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/07/2015 - PLUGGED 10/07/2015													

ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500  
GRAHAM HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 146467 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 1668 PERF. 1493 - 1554

08		198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-			-0-
09		213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-			-0-
10		197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-			-0-
11		186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-			-0-
12		217 #	194	-0-	-23	-0-	194	2	N	-0-			-0-
01		217 #	163	-0-	-54	-0-	163	2	N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 153931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1838 PERF. 1498 - 1546

08		248 #	238	-0-	-10	-0-	238	2	N	-0-			-0-
09		271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-			-0-
10		248 #	236	-0-	-12	-0-	236	2	N	-0-			-0-
11		240 #	223	-0-	-17	-0-	223	2	N	-0-			-0-
12		279 #	230	-0-	-49	-0-	230	2	N	-0-			-0-
01		279 #	176	-0-	-103	-0-	176	2	N	-0-			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
JACKSON (STRAWN)		//CONT.//		45395 666	ASSOCIATED	49B		CNTY: STEPHENS				
ROB-JOE GAS & OIL CO.		//CONT.//		715500								
GRAHAM		WELL #:		17	RRCID ->	181463	COMPL. DATE	01/30/2001	TOTAL DEPTH	1901	PERF.	1548 - 1610
08	310 #	297	-0-	-13	-0-	297 2		N	-0-			-0-
09	300 #	290	-0-	-10	-0-	290 2		N	-0-			-0-
10	310 #	295	-0-	-15	-0-	295 2		N	-0-			-0-
11	300 #	278	-0-	-22	-0-	278 2		N	-0-			-0-
12	310 #	284	-0-	-26	-0-	284 2		N	-0-			-0-
01	310 #	217	-0-	-93	-0-	217 2		N	-0-			-0-
-----												
GRAHAM		WELL #:		15	RRCID ->	181899	COMPL. DATE	03/20/2001	TOTAL DEPTH	1870	PERF.	1531 - 1608
08	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-			-0-
09	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-			-0-
10	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-			-0-
11	150 #	149	-0-	-1	-0-	149 2		N	-0-			-0-
12	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-			-0-
01	155 #	122	-0-	-33	-0-	122 2		N	-0-			-0-
-----												
JANELLEN (CADD)		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
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
CARTWRIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	017817	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1180 - 1210
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DAVIS, M. J.		WELL #:		1	RRCID ->	017818	COMPL. DATE	04/15/1922	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1154 - 1157
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-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-



JANELLEN (CADDO)		//CONT.// 45694 200		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: BROWN								
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.		//CONT.// 100298														
RANKIN, B.J.		WELL #: 3		RRCID -> 081805		COMPL. DATE 11/16/1978		TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1206 - 1212								
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
08	0 W	-0-	-0-	-0-	672					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	672					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	672					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	672					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	672					N	-0-					-0-
01	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								
08	0 W	-0-	-0-	-0-	676					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	676					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	676					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	676					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	676					N	-0-					-0-
01	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								
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-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HORTON, T.G.		WELL #: 2		RRCID -> 082076		COMPL. DATE 04/12/1979		TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1070 - 1220								
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-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	388					N	NO RPT					-0-
-----																
BENNIE, TERRY		WELL #: 3		RRCID -> 115321		COMPL. DATE 03/10/1984		TOTAL DEPTH 1265 PERF. 1131 - 1190								
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
SIKES		WELL #: 2		RRCID -> 136923		COMPL. DATE 09/25/1984		TOTAL DEPTH 1260 PERF. 1102 - 1228								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	347					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	347					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	347					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	347					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	347					N	-0-					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	347					N	NO RPT					-0-

JANELLEN (CADDO)		//CONT.//		45694 200	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BROWN					
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.		//CONT.//		100298									
SIKES		WELL #:		1	RRCID ->	136925	COMPL. DATE	09/25/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1104 - 1228		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	388				N	-0-		-0-	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	388				N	-0-		-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	388				N	-0-		-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	388				N	-0-		-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	388				N	-0-		-0-	
01	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	388				N	NO RPT		-0-	
-----													
HUTCHISON, B.		WELL #:		3	RRCID ->	137575	COMPL. DATE	06/20/1990	TOTAL DEPTH	2285	PERF. 1153 - 1182		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
-----													
WALLER COUNTY SCHOOL		WELL #:		1	RRCID ->	144011	COMPL. DATE	11/13/1978	TOTAL DEPTH	2052	PERF. 1228 - 1232		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
-----													
DOWN-HOLE PUMP SERVICE CO., INC.		WELL #:		227570	RRCID ->	082466	COMPL. DATE	05/02/1979	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1088 - 1230		
RICHARDSON													
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	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		20	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		20	
PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2005													
-----													
MISSION ENERGY INC.		WELL #:		570410	RRCID ->	082669	COMPL. DATE	04/06/1979	TOTAL DEPTH	1400	PERF. 1104 - 1238		
RICHARDSON													
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	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53	
PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2013													
-----													
PETROLIA GROUP, L.L.C.		WELL #:		660810	RRCID ->	017813	COMPL. DATE	06/08/1941	TOTAL DEPTH	1170	PERF. 1080 - 1170		
J. L. MORRIS													
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	275				N	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	275				N	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	275				N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	275				N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	275				N	-0-		-0-	
01	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	275				N	NO RPT		-0-	

JANELLEN (CADDO) PETROLIA GROUP, L.L.C. DAVIS, W. B.		//CONT.// //CONT.//	45694 200 660810	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: BROWN						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
DAVIS, W. B.		WELL #: 1		RRCID -> 017819	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1171 - 1200			
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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
DAVIS, W. B.		WELL #: 3		RRCID -> 017820	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1260	PERF. 1239 - 1245			
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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DAVIS, W. B.		WELL #: 4		RRCID -> 017821	COMPL. DATE	10/24/1954	TOTAL DEPTH	1920	PERF. 1162 - 1167			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
HUTCHINSON, B.		WELL #: 1		RRCID -> 017822	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1053 - 1070			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
LEACH, J. S.		WELL #: 1		RRCID -> 017823	COMPL. DATE	04/01/1932	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1068 - 1118			
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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
J. L. MORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 017824	COMPL. DATE	08/04/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1085 - 1086			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
WALLACE, JOHN C.		WELL #: 1		RRCID -> 017825	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1038 - 1065			
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-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JANELLEN (CADDO)		//CONT.// 45694 200		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: BROWN								
PETROLIA GROUP, L.L.C.		//CONT.// 660810														
BENNIE, TERRY		WELL #: 1		RRCID -> 101553		COMPL. DATE 10/31/1978		TOTAL DEPTH 3518 PERF. 1107 - 1184								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
BENNIE, TERRY		WELL #: 2		RRCID -> 134148		COMPL. DATE 00/00/1978		TOTAL DEPTH 2218 PERF. 1112 - 1171								
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-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
JANELLEN, SOUTH (FRY)		45698 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN								
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.		100298														
HUGGINS		WELL #: 1		RRCID -> 101957		COMPL. DATE 09/16/1982		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1030 - 1039								
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MILLER, ALVIN L.		567641		RRCID -> 089537		COMPL. DATE 02/27/1980		TOTAL DEPTH 1177 PERF. 860 - 864								
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANELLEN, SOUTH (FRY)		//CONT.//		45698 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN							
MILLER, ALVIN L.		//CONT.//		567641											
MILLER, ALVIN L.		WELL #:		2	RRCID ->	095003	COMPL. DATE	07/01/1981	TOTAL DEPTH	580	PERF.	433 - 442			
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
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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			
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
MISSION ENERGY INC.				570410				CNTY: THROCKMORTON							
YOUNG, ROY "A"		WELL #:		5	RRCID ->	089539	COMPL. DATE	12/18/1972	TOTAL DEPTH	2670	PERF.	2614 - 2670			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					157
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					157
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					157
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					157
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					157
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					157
ROY YOUNG "B" UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	125905	COMPL. DATE	12/08/1987	TOTAL DEPTH	3736	PERF.	2623 - 2650			
08	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3		N	-0-					-0-
09	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	3		N	-0-					-0-
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-					-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-					-0-
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3		N	-0-					-0-
01	186 N	67	-0-	-119	-0-	67	3		N	-0-					-0-
YOUNG, ROY DEANE				949387				CNTY: THROCKMORTON							
YOUNG, ROY		WELL #:		3	RRCID ->	087078	COMPL. DATE	04/01/1980	TOTAL DEPTH	3520	PERF.	2609 - 2614			
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
JANICE (SADDLE CREEK)				45727 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON							
RICHARDS, TOT OIL CO.				707430											
JANICE, DARLA		WELL #:		6	RRCID ->	103798	COMPL. DATE	09/10/1982	TOTAL DEPTH	852	PERF.	780 - 786			
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	BALANCE
-----															
JANICE (SADDLE CREEK)		//CONT.//		45727	500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: THROCKMORTON					
RICHARDS, TOT OIL CO.		//CONT.//		707430											
JANICE, DARLA		WELL #:		5	RRCID ->	104567	COMPL. DATE	11/20/1982	TOTAL DEPTH	4730	PERF.	906	-	910	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MORRELL		WELL #:		2	RRCID ->	111182	COMPL. DATE	05/07/1981	TOTAL DEPTH	841	PERF.	786	-	790	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
JAYMA RHEA (MISS.)		45967		250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD						
BRECK OPERATING CORP.		089974													
MATTHEWS "20"		WELL #:		1	RRCID ->	165948	COMPL. DATE	12/19/1997	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4301	-	4401	
08	682 N	652	-0-	-30	-0-	652	2			N	-0-				114
09	660 N	504	-0-	-156	-0-	504	2			N	-0-				114
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-				114
11	630 N	421	-0-	-209	-0-	421	2			N	-0-				114
12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-				114
*01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-				114
-----															
JENNIE FAYE (DUFFER)		46170		300	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CALLAHAN						
KASLE ENERGY INC.		451440													
LUTER RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	182904	COMPL. DATE	05/02/2001	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3966	-	3980	
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	37	1	311	2	N	-0-				-0-
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	34	1	298	2	N	-0-				-0-
10	341 N	180	-0-	-161	-0-	18	1	162	2	N	-0-				-0-
11	330 N	4	-0-	-326	-0-	4	2			N	-0-				-0-
12	341 N	47	-0-	-294	-0-	1	2	46	9	N	42				42
01	186 N	14	-0-	-172	-0-	1	2	13	9	N	12				54
-----															
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	
08	1271 #	1038	-0-	-233	-0-	1038	2			N	-0-				-0-
09	1230 #	960	-0-	-270	-0-	960	2			N	-0-				-0-
10	1497 R	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-				-0-
11	1230 #	1136	-0-	-94	-0-	1136	2			N	-0-				-0-
12	1023 #	950	-0-	-73	-0-	950	2			N	-0-				-0-
*01	1044 R	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-				-0-
-----															
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543					ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD					
MOORE JOHNSTON		WELL #:		1	RRCID ->	261284	COMPL. DATE	05/02/2011	TOTAL DEPTH	4359	PERF.	4053	-	4055	
08	434 #	118	-0-	-316	-0-	118	2			N	-0-				-0-
09	420 #	59	-0-	-361	-0-	59	2			N	-0-				-0-
10	403 #	12	-0-	-391	-0-	12	2			N	-0-				-0-
11	270 #	8	-0-	-262	-0-	8	2			N	-0-				-0-
12	186 #	27	-0-	-159	-0-	27	2			N	-0-				-0-
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT				-0-

JERALD CECIL (CADDO) 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

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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

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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JETT (DUFFER) 46320 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851  
SRC-GARMS /LEATHERWOOD "A" WELL #: 2 RRCID -> 130755 COMPL. DATE 10/17/1983 TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3103 - 3150

08		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
09		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
10		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
11		120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
12		124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
01		124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					-0-

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

08		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09		120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10		124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11		120 N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*01		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-

HARALSON, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 139229 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4088 - 4103

08		540 N	540	-0-	-0-	-0-	504	2	36	9	N	33					80
09		434 N	434	-0-	-0-	-0-	392	2	42	9	N	38					118
10		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					118
11		240 N	94	-0-	-146	-0-	94	2			N	-0-					118
12		248 N	34	-0-	-214	-0-	34	2			N	-0-					118
01		155 N	15	-0-	-140	-0-	15	2			N	-0-					118

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

08		248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					43
09		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					43
10		248 N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					43
11		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					43
12		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					43
*01		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					43

JILL, N. (3900) 46358 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 VAN OPERATING, LTD. 881442  
 RANCH, P. K. WELL #: 14 C RRCID -> 180760 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 3870 - 3880

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		1209 N	730	-0-	-479	-0-	730	3	N	-0-			161
09		1320 N	775	-0-	-545	-0-	767	3	N	7			168
10		992 N	693	-0-	-299	-0-	670	3	N	21			189
11		720 N	701	-0-	-19	-0-	684	3	N	15			204
12		806 N	151	-0-	-655	-0-	151	3	N	-0-	179	1	25
01		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			25

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

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

JIM NED (MORRIS) 46465 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN  
 RHYNE, J.V. 706379  
 RICHEY, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 109855 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3450 - 3460

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2	N	-0-			-0-
09		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			-0-
10		1597 R	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2	N	-0-			-0-
11		1938 R	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2	N	-0-			-0-
12		1023 #	885	-0-	-138	-0-	885	2	N	-0-			-0-
01		1023 #	NO RPT	-0-	-1023	-0-			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

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANLEY, RUFUS 427277 WELL #: 2D RRCID -> 121336 COMPL. DATE 04/29/1986 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1170 - 1180

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



-----													
JOE BOB (MARBLE FALLS REEF)		//CONT.//		46650	500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
J.W.S.		//CONT.//		427277									
STANLEY, RUFUS		WELL #:		1A		RRCID ->	121919	COMPL. DATE	08/01/1986	TOTAL DEPTH	1200	PERF. 1132 - 1137	
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
-----													
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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									
MCKECHAN, WILL		WELL #:		2		RRCID ->	150412	COMPL. DATE	06/13/1994	TOTAL DEPTH	4531	PERF. 3320 - 3334	
08	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	2	N	-0-			-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-			-0-
10	248	N	118	-0-	-130	-0-	118	2	N	-0-			-0-
11	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	2	N	-0-			-0-
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2	N	-0-			-0-
01	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2	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	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
JOHN DEAN (CONGL. 4000)				46845	600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
KEATING ENERGY, INC.				453142									
MCCLURE, J.D.		WELL #:		1		RRCID ->	080380	COMPL. DATE	10/22/1978	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 4008 - 4024	
08	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	3	N	-0-			-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3	N	-0-			-0-
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3	N	-0-			-0-
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3	N	-0-			-0-
12	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3	N	-0-			-0-
01	589	N	475	-0-	-114	-0-	475	3	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	
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	46	2	17	9	N	15	40
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	14	2	8	9	N	7	47
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	49	2	14	9	N	13	60
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	42	2	8	9	N	7	67
*12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	40	2	17	9	N	15	82
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	40	2	17	9	N	15	97

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
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	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							
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	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							
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1072			N	NO RPT					-0-
01	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							
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	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							
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	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							
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	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							
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(L)		AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		238			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		238			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		238			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		238			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		238			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		238			N	NO RPT		-0-

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
08	352 R	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-		-0-
09	420 #	371	-0-	-49	-0-	371	2		N	-0-		-0-
10	434 #	384	-0-	-50	-0-	384	2		N	-0-		-0-
11	420 #	367	-0-	-53	-0-	367	2		N	-0-		-0-
12	385 R	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-		-0-
*01	385 R	385	-0-	-0-	-0-	385	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
08	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	286	1	1171	2	Y	-0-	10
09	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	130	1	1280	2	Y	-0-	10
10	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	9	1	1448	2	Y	-0-	10
11	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-	10
12	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			Y	-0-	10
01	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	22	1	1435	2	Y	-0-	10

JOHNSON, FANNIE T.		WELL #:			RRCID ->	251360	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	4435	PERF.	3966 - 4055
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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
01	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
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	111			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	111			Y	NO RPT		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	111			Y	NO RPT		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	111			Y	NO RPT		-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	111			Y	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	111			Y	NO RPT		-0-

RIEBE, ANGELINA		WELL #:		1	RRCID ->	144530	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3760 - 3805
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	63			Y	-0-		53
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	63			Y	NO RPT		53
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	63			Y	NO RPT		53
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	63			Y	NO RPT		53
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	63			Y	NO RPT		53
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	63			Y	NO RPT		53

OIL AND GAS DIVISION

JOHNSTON GAP (MARBLE FALLS) //CONT.// 47064 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO										
HUNTER ENERGY, INC. //CONT.// 418929										
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	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----										
LANGFORD "C" WELL #: 4 RRCID -> 218838 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3689 - 3697										
08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----										
LANGFORD "C" WELL #: 7 RRCID -> 218840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3668 - 3677										
08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----										
LANGFORD "C" WELL #: 8 RRCID -> 218841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3664 - 3669										
08		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----										
RIEBE, ANGELINA WELL #: 3 A RRCID -> 218842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3864 - 3870										
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	19			Y	-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT
-----										
JONES COUNTY REGULAR (GAS) 47113 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JONES										
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750										
HODO WELL #: 1 RRCID -> 267249 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 3970 - 4370										
08		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2	N	-0-
09		1380 N	867	-0-	-513	-0-	867	2	N	-0-
10		1023 N	739	-0-	-284	-0-	739	2	N	-0-
11		900 N	480	-0-	-420	-0-	480	2	N	-0-
12		899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-
01		744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
JONES & LEWIS (CADDO)		47159 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
CWC OIL & GAS, LLC		195804		WELL #:		1 U		RRCID -> 043556		COMPL. DATE 02/01/1968		TOTAL DEPTH 2574		PERF. N/A	
CLARK, JEAN															
08	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
CLARK, JEAN		47159 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
CWC OIL & GAS, LLC		195804		WELL #:		2		RRCID -> 043557		COMPL. DATE 02/10/1968		TOTAL DEPTH 2067		PERF. N/A	
CLARK, JEAN															
08	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-				-0-
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-				-0-
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-				-0-
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-				-0-
12	465 N	248	-0-	-217	-0-	248	2			N	-0-				-0-
01	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-				-0-
-----															
JONES & LEWIS (MARBLE FALLS)		47159 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
CWC OIL & GAS, LLC		195804		WELL #:		1 L		RRCID -> 043558		COMPL. DATE 02/01/1968		TOTAL DEPTH 2574		PERF. N/A	
CLARK, JEAN															
08	T. A.	-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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
JONI LYNN (BEND CONGLOMERATE)		47222 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
S.B. STREET OPERATING, INC.		740251		WELL #:		1		RRCID -> 275744		COMPL. DATE 10/16/2013		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4176 - 4188	
WHITTENBURG J															
08	4929	4744	-0-	-185	-0-	4737	3	7	9	N	6				50
09	4770	4163	-0-	-607	-0-	4153	3	10	9	N	9				59
10	4929	4545	-0-	-384	-0-	4539	3	6	9	N	5				64
11	4710 #	4357	-0-	-353	-0-	4349	3	8	9	N	7				71
12	4774 #	4439	-0-	-335	-0-	4431	3	8	9	N	7				78
01	4743 #	4393	-0-	-350	-0-	4384	3	9	9	N	8				86
-----															
JONISUE BOWDEN (CANYON)		47233 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: FISHER							
FOREE OIL COMPANY		275700		WELL #:		1 B		RRCID -> 218245		COMPL. DATE 01/19/1995		TOTAL DEPTH 5173		PERF. 4890 - 4900	
JONISUE															
08	1581 #	1467	-0-	-114	-0-	1467	2			N	-0-				131
09	1530 #	1419	-0-	-111	-0-	1419	2			N	-0-				131
10	1550 #	1429	-0-	-121	-0-	1429	2			N	-0-				131
11	1500 #	1402	-0-	-98	-0-	1402	2			N	-0-				131
12	1457 #	1409	-0-	-48	-0-	1409	2			N	-0-				131
01	1457 #	1418	-0-	-39	-0-	1418	2			N	-0-				131
-----															
SWEETWATER PRODUCTION, INC.		833297		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FISHER							
SMITH		275700		WELL #:		2		RRCID -> 130267		COMPL. DATE 02/28/1986		TOTAL DEPTH 4975		PERF. 4870 - 4885	
SMITH															
08	DLQ G-10	167	-0-	167	-0-	167	3			Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	205	-0-	205	-0-	372	3			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	231	-0-	231	-0-	603	3			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	228	-0-	228	-0-	831	3			Y	-0-				-0-
12	1027 R	196	-0-	-831	-0-	196	3			Y	-0-				-0-
*01	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-				-0-

JOSEPH H. BYRNE (DUFFER) 47291 080 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675  
BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 199754 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3266 PERF. 3112 - 3120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT WELL #: 6 RRCID -> 211318 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 3128 - 3200

08	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					28
09	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					28
10	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					28
11	30 #	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					28
*12	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					28
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					28

JOSH THOMPSON (CONGL.) 47323 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD  
CDJ OIL CO. 140598  
THOMPSON JOSH WELL #: 3 RRCID -> 061109 COMPL. DATE 04/27/1973 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 4355 - 0

08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, JOSH WELL #: 5 RRCID -> 226040 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 4344 - 4369

08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
10	620 N	288	-0-	-332	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

DELTA OIL & GAS LTD. 213703  
THOMPSON JOSH WELL #: 4 C RRCID -> 061110 COMPL. DATE 02/01/1975 TOTAL DEPTH 4584 PERF. N/A

08	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	155 N	10	-0-	-145	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

JOSH THOMPSON (MISS) 47323 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD  
PETEX 659782  
THOMPSON, JOSH 568 WELL #: 1 RRCID -> 261291 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4643 - 4655

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSHUA (CONGL) 47326 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741  
HALEY-HUNTER

WELL #: 1 RRCID -> 100490 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3589 - 3599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOWRANCE INC. 511345  
HUNTER

WELL #: 1 RRCID -> 239792 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3366 - 3373

08	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-

HUNTER

WELL #: 2 RRCID -> 246340 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 3706 PERF. 3591 - 3599

08	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388  
WOODS

WELL #: 1 RRCID -> 108992 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3560 - 3572

08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					1
10	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					1
11	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					1
12	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					1
*01	125 R	125	-0-	-0-	-0-	69	2	56	9	N	51					52

PLACE OIL AND GAS CO. 667700  
CARROLL, BOB

WELL #: 2 RRCID -> 158003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3606 - 3212

08	303 R	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
09	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
10	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
11	293 R	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
12	310 #	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-
01	310 #	280	-0-	-30	-0-	280	2			N	-0-					-0-

JUDY (CADD0) 47516 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON  
GOLDEN RESOURCES, L.L.C. 312766  
MATTHEWS 70

WELL #: 1 RRCID -> 102602 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4615 - 4625

08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	743	3	19	9	N	17					111
09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					111
10	837 N	722	-0-	-115	-0-	722	3			N	-0-					111
11	750 N	622	-0-	-128	-0-	622	3			N	-0-					111
*12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					111
01	713 N	603	-0-	-110	-0-	603	3			N	-0-					111

KAY (CADDO)		47786 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROWN				
KLH OIL & GAS, INC.		448810										
TABER RANCH		WELL #: 101		RRCID -> 100424		COMPL. DATE 08/01/1994		TOTAL DEPTH 3113 PERF. 1864 - 1868				
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2	N	-0-			-0-
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2	N	-0-			-0-
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2	N	-0-			-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-			-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2	N	-0-			-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2	N	-0-			-0-
-----												
TABOR RANCH -A-		WELL #: 107		RRCID -> 109211		COMPL. DATE 01/24/1984		TOTAL DEPTH 2915 PERF. 1858 - 1863				
08	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	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	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-			-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-			-0-
*01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-			-0-
-----												
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				
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-			134
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-			134
10	279 N	93	-0-	-186	-0-	7	1	N	-0-			134
11	270 N	205	-0-	-65	-0-	7	1	N	-0-			134
12	248 N	141	-0-	-107	-0-	7	1	N	-0-			134
*01	164 N	164	-0-	-0-	-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				
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3	N	-0-			-0-
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3	N	-0-			-0-
10	744 N	709	-0-	-35	-0-	709	3	N	-0-			-0-
11	690 N	684	-0-	-6	-0-	684	3	N	-0-			-0-
12	713 N	696	-0-	-17	-0-	696	3	N	-0-			-0-
01	713 N	699	-0-	-14	-0-	699	3	N	-0-			-0-
-----												
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				
08	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	2	N	-0-			-0-
09	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	2	N	-0-			-0-
10	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	2	N	-0-			-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-			-0-
12	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	2	N	-0-			-0-
01	310 N	228	-0-	-82	-0-	228	2	N	-0-			-0-



-----

KEES (ELLENBURGER) 48465 080 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
 ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012  
 SANDERS WELL #: 2 RRCID -> 181596 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 4369 PERF. 4281 - 4369

M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-

-----

KELLY (CONGL. 4050) 48555 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 DELTA OIL & GAS LTD. 213703  
 R.J. KELLY ESTATE "E" WELL #: 3 RRCID -> 111957 COMPL. DATE 04/18/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4048 - 4058

M 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
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		Y	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		Y	-0-			-0-
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/05/2015 - PLUGGED 11/05/15

-----

KELLY (STRAWN) 48555 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 PETEX 659782  
 COODY, J.R. "A" WELL #: 7 RRCID -> 161660 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 2578 - 2708

M 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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----

KELSAY (STRAWN) 48626 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
 OXXN 630579  
 ANCELIN, D. WELL #: 2 RRCID -> 165967 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 3262 - 3330

M 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
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			-0-
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			-0-
11	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	2		N	-0-			-0-
12	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	2		N	-0-			-0-
01	279 N	227	-0-	-52	-0-	227	2		N	-0-			-0-

-----

KEN ROSE (LO. CONGL.) 48780 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 ROYAL TEXAN ENERGY CO. 732104  
 CHANEY, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 121547 COMPL. DATE 05/26/1986 TOTAL DEPTH 3953 PERF. 3829 - 3831

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

KESSLER (STRAWN)		49095 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
SMITH, J.V. OIL COMPANY		792516								
KESSLER		WELL #: 1		RRCID -> 102668		COMPL. DATE 08/31/1981		TOTAL DEPTH 4696 PERF. 3133 - 3144		
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	685 R	172	-0-	-513	-0-	105 1	67 2	N	-0-	-0-
09	179 R	179	-0-	-0-	-0-	141 1	38 2	N	-0-	-0-
10	155 N	85	-0-	-70	-0-	16 1	69 2	N	-0-	-0-
11	180 N	101	-0-	-79	-0-	101 1		N	-0-	-0-
12	186 N	20	-0-	-166	-0-	20 1		N	-0-	-0-
*01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 1		N	-0-	-0-

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 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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DALLAS PRODUCTION, INC.		197690		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
MILLER, ARLENE		WELL #: 1		RRCID -> 274399		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 5006 PERF. 2999 - 3004		
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
08	821	821	-0-	-0-	-0-	821 3		N	-0-	42
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42

KEVIN (ATOKA 4470)		49106 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964								
HALSELL, J. R. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 142620		COMPL. DATE 09/04/1992		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4500 - 4508		
M	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
08	1333 N	872	-0-	-461	-0-	872 3		N	-0-	184
09	1500 N	583	-0-	-917	-0-	583 3		N	-0-	184
10	1426 N	19	-0-	-1407	-0-	17 3	2 9	N	2	186
11	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-	186
12	589 N	1	-0-	-588	-0-	1 3		N	-0-	186
*01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-	186

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		
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
08	186 #	184	-0-	-2	-0-	25 1	159 2	N	-0-	-0-
09	180 #	161	-0-	-19	-0-	22 1	139 2	N	-0-	-0-
10	186 #	142	-0-	-44	-0-	19 1	123 2	N	-0-	-0-
11	180 #	169	-0-	-11	-0-	24 1	145 2	N	-0-	-0-
12	186 #	23	-0-	-163	-0-	3 1	20 2	N	-0-	-0-
*01	208 R	208	-0-	-0-	-0-	28 1	180 2	N	-0-	-0-

HALSELL "B"		WELL #: 8 B		RRCID -> 218175		COMPL. DATE 07/09/1984		TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4376 - 4380		
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
08	186 #	170	-0-	-16	-0-	23 1	147 2	N	-0-	-0-
09	150 #	124	-0-	-26	-0-	17 1	107 2	N	-0-	-0-
10	155 #	89	-0-	-66	-0-	12 1	77 2	N	-0-	-0-
11	150 #	113	-0-	-37	-0-	16 1	97 2	N	-0-	-0-
12	155 #	12	-0-	-143	-0-	2 1	10 2	N	-0-	-0-
01	155 #	90	-0-	-65	-0-	12 1	78 2	N	-0-	-0-

KIDD (STRAWN, UPPER) CROWN EQUIPMENT CO. CLARK		49171 500 191534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 089135 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1770 - 1784										
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2	N	-0-		-0-
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2	N	-0-		-0-
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2	N	-0-		-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2	N	-0-		-0-
*12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-		-0-
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 2	N	-0-		-0-

DOLLINS, RICHARD E. IRVINE		222209		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 084921 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 1727 - 1735										
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KIGHT (CONGL 3750) DELTA OIL & GAS LTD. JUDITH WINSTON KIGHT "D"		49180 100 213703		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 111770 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3749 - 3754										
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3	Y	-0-		-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3	Y	-0-		-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	Y	-0-		-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	9 3	Y	-0-		-0-
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3	Y	-0-		-0-
01	15 N	11	-0-	-4	-0-	11 3	Y	-0-		-0-

KIGHT (DUFFER) DELTA OIL & GAS LTD. JUDITH WINSTON KIGHT "D"		49180 300 213703		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 112309 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 4119 PERF. 3995 - 4095										
08	465 N	308	-0-	-157	-0-	308 3	N	-0-		-0-
09	420 N	230	-0-	-190	-0-	230 3	N	-0-		-0-
10	341 N	263	-0-	-78	-0-	263 3	N	-0-		-0-
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3	N	-0-		-0-
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3	N	-0-		-0-
*01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 3	N	-0-		-0-

KIGHT, JUDITH WINSTON "C"		49180 300 213703		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 2 RRCID -> 127494 COMPL. DATE 05/16/1988 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3929 - 3939											
08	248 N	136	-0-	-112	-0-	4 3	132 9	N	120	163 1	70
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	124 3	134 9	N	122	162 1	30
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	234 3	132 9	N	120		150
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	240 3	134 9	N	122	166 1	106
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	317 3	140 9	N	127	168 1	65
*01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	356 3	189 9	N	172	174 1	63

KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3620) KIMBERLIN ENERGY GROUP KIMBERLIN		49295 200 462705		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3 RRCID -> 119458 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3589 - 3596										
08	DLQ G-10	225	-0-	225	225	4 1	221 2	Y	-0-	6
09	DLQ G-10	212	-0-	212	437	4 1	208 2	Y	-0-	6
10	DLQ G-10	85	-0-	85	522	4 1	81 2	Y	-0-	6
11	DLQ G-10	10	-0-	10	532	4 1	6 2	Y	-0-	6
12	532 R	-0-	-0-	-532	-0-			Y	-0-	6
01	217 #	141	-0-	-76	-0-	4 1	137 2	Y	-0-	6

KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3620) //CONT.// 49295 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO												
KIMBERLIN ENERGY GROUP //CONT.// 462705												
KIMBERLIN WELL #: 6 RRCID -> 181953 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3662 - 3670												
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
08		31 #	29	-0-	-2	-0-	1 1	28 2	N	-0-		-0-
09		30 #	27	-0-	-3	-0-	1 1	26 2	N	-0-		-0-
10		31 #	11	-0-	-20	-0-	1 1	10 2	N	-0-		-0-
11		30 #	2	-0-	-28	-0-	1 1	1 2	N	-0-		-0-
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
01		31 #	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 2	N	-0-		-0-
-----												
TOWER RESOURCES INC 862857												
B.R.A. WELL #: 6 RRCID -> 128115 COMPL. DATE 07/09/1988 TOTAL DEPTH 4006 PERF. 3685 - 3700												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	100	-0-	100	100	100 3		N	-0-		-0-
-----												
B.R.A. WELL #: 3 RRCID -> 128865 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3624 - 3631												
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	100	-0-	100	100	100 3		N	-0-		-0-
-----												
B.R.A. WELL #: 1 RRCID -> 133640 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 3834 - 3840												
08	403	#	92	-0-	-311	-0-	92 3		N	-0-		-0-
09	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-		-0-
10	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-		-0-
11	330	#	38	-0-	-292	-0-	38 3		N	-0-		-0-
12	93	#	43	-0-	-50	-0-	43 3		N	-0-		-0-
01	93	#	47	-0-	-46	-0-	47 3		N	-0-		-0-
-----												
BRAZOS-FISH WELL #: 1 RRCID -> 142116 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 4199 PERF. 3766 - 3793												
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-		-0-
-----												
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												
08	DLQ	G-10	608	-0-	608	608	12 1	596 2	Y	-0-		17
09	DLQ	G-10	572	-0-	572	1180	12 1	560 2	Y	-0-		17
10	DLQ	G-10	229	-0-	229	1409	12 1	217 2	Y	-0-		17
11	DLQ	G-10	27	-0-	27	1436	12 1	15 2	Y	-0-		17
12	1436	N	-0-	-0-	-1436	-0-			Y	-0-		17
*01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	12 1	371 2	Y	-0-		17

OIL AND GAS DIVISION

KIMBERLIN RANCH (CONG. 3850)												
KIMBERLIN ENERGY GROUP												
KIMBERLIN												
49295 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO												
462705												
WELL #: 9 RRCID -> 122241 COMPL. DATE 08/29/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3850 - 3858												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
08	DLQ	G-10	154	-0-	154	154	3 1	151 2		Y	-0-	4
09	DLQ	G-10	144	-0-	144	298	3 1	141 2		Y	-0-	4
10	DLQ	G-10	58	-0-	58	356	3 1	55 2		Y	-0-	4
11	DLQ	G-10	7	-0-	7	363	3 1	4 2		Y	-0-	4
12		363 N	-0-	-0-	-363	-0-				Y	-0-	4
*01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	3 1	94 2		Y	-0-	4

KING-TINDALL (MISS.)												
BRAKA OPERATING, L.L.C.												
TINDALL "C"												
49440 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
088563												
WELL #: 1 RRCID -> 137606 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 3855 PERF. 3590 - 3650												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	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												
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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	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												
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	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												
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-	-0-

KIPI (MISS)												
KEATING ENERGY, INC.												
HARRIS, MAGGIE												
49589 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS												
453142												
WELL #: 7 RRCID -> 192984 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 4252 - 4272												
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	3	1	9	Y	1
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	3	1	9	Y	2
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	26	3	1	9	Y	3
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20	3	1	9	Y	4
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	17	3	1	9	Y	-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	18	3	1	9	Y	1

OIL AND GAS DIVISION

KIRBY WOB (STRAWN) ABX OIL & GAS, INC. GILBERT		49614 400 003646		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
WELL #:		3 A		RRCID -> 152763		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 4137 PERF. 2366 - 2394								
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
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KIRK BURNS, LOUISE BURNES, J.C.		49635 001 111067		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COMANCHE								
WELL #:		3A		RRCID -> 133706		COMPL. DATE 11/08/1948		TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2764 - 2780								
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEINER (DUFFER) SO OPERATING COMPANY CARR, J.C. 499		49832 100 800281		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
WELL #:		3		RRCID -> 122538		COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3876 - 3890								
08	806 N	777	-0-	-29	-0-	777	2			N	-0-					-0-
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
10	775 N	744	-0-	-31	-0-	744	2			N	-0-					-0-
11	750 N	741	-0-	-9	-0-	741	2			N	-0-					-0-
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
01	744 N	719	-0-	-25	-0-	719	2			N	-0-					-0-

KLEINER (LAKE) BRECK OPERATING CORP. KLEINER, CHAS. J.		49832 200 089974		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
WELL #:		4		RRCID -> 017839		COMPL. DATE 02/27/1957		TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3400 - 3498								
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	30	1	658	3	N	3					157
09	690 N	685	-0-	-5	-0-	30	1	648	3	N	6					163
10	713 N	683	-0-	-30	-0-	30	1	649	3	N	4					167
11	660 N	574	-0-	-86	-0-	30	1	544	3	N	-0-					167
12	713 N	594	-0-	-119	-0-	30	1	562	3	N	2					169
01	682 N	559	-0-	-123	-0-	30	1	526	3	N	3					172

SO OPERATING COMPANY CARR, J. C.		800281		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
WELL #:		3		RRCID -> 104575		COMPL. DATE 10/20/1982		TOTAL DEPTH 3986 PERF. 3558 - 3568								
08	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09	150 N	99	-0-	-51	-0-	99	3			N	-0-					-0-
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-

KLEINER (LAKE) //CONT.// 49832 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 SO OPERATING COMPANY //CONT.// 800281  
 RHODES-SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 110898 COMPL. DATE 04/21/1984 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3397 - 3427

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	279 N	248	-0-	-31	-0-	248 2		N	-0-			-0-
09	240 N	239	-0-	-1	-0-	239 2		N	-0-			-0-
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-			-0-
11	240 N	235	-0-	-5	-0-	235 2		N	-0-			-0-
12	248 N	233	-0-	-15	-0-	233 2		N	-0-			-0-
01	248 N	165	-0-	-83	-0-	165 2		N	-0-			-0-

WHITLEY, RAYMOND 920489  
 WHITLEY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 104293 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3480 - 3511

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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	93 #	86	-0-	-7	-0-	86 2		N	-0-			10
09	90 #	70	-0-	-20	-0-	70 2		N	-0-			10
10	93 #	83	-0-	-10	-0-	83 2		N	-0-			10
11	90 #	82	-0-	-8	-0-	82 2		N	-0-			10
12	93 #	80	-0-	-13	-0-	80 2		N	-0-			10
01	93 #	80	-0-	-13	-0-	80 2		N	-0-			10

CITY OF CISCO WELL #: 1 RRCID -> 152589 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 4105 PERF. N/A

08	248 #	174	-0-	-74	-0-	174 2		N	-0-			-0-
09	240 #	169	-0-	-71	-0-	169 2		N	-0-			-0-
10	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-			-0-
11	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-			-0-
12	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-			-0-
01	248 #	167	-0-	-81	-0-	167 2		N	-0-			-0-

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

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99

COUCH WELL #: 1 RRCID -> 132709 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3400 - 3410

08	DLQ G-10	146	-0-	146	2237	146 2		N	-0-			10
09	DLQ G-10	99	-0-	99	2336	99 2		N	-0-			10
10	DLQ G-10	98	-0-	98	2434	98 2		N	-0-			10
11	DLQ G-10	111	-0-	111	2545	111 2		N	-0-			10
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2545			N	NO RPT			10
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2545			N	NO RPT			10

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				
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	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-			-0-
09	360 N	266	-0-	-94	-0-	266	3			N	-0-			-0-
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-			-0-
11	510 N	306	-0-	-204	-0-	306	3			N	-0-			-0-
12	279 N	162	-0-	-117	-0-	162	3			N	-0-			-0-
01	496 N	163	-0-	-333	-0-	163	3			N	-0-			-0-
-----														
BLACK "A"		WELL #: 3		RRCID -> 236746		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4090 - 4110				
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #: 5		RRCID -> 238036		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 4210		PERF. 4057 - 4068				
08	1085 N	1038	-0-	-47	-0-	1038	3			N	-0-			-0-
09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-			-0-
10	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-			-0-
11	990 N	956	-0-	-34	-0-	956	3			N	-0-			-0-
12	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-			-0-
01	1085 N	929	-0-	-156	-0-	929	3			N	-0-			-0-
-----														
ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 243144		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4040 - 4100				
08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-			-0-
09	930 N	770	-0-	-160	-0-	770	3			N	-0-			-0-
10	868 N	708	-0-	-160	-0-	708	3			N	-0-			-0-
11	990 N	560	-0-	-430	-0-	560	3			N	-0-			-0-
12	806 N	588	-0-	-218	-0-	588	3			N	-0-			-0-
01	713 N	534	-0-	-179	-0-	534	3			N	-0-			-0-
-----														
BLACK "A"		WELL #: 4		RRCID -> 246061		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 4301		PERF. 4100 - 4105				
08	558 N	310	-0-	-248	-0-	310	3			N	-0-			-0-
09	360 N	227	-0-	-133	-0-	227	3			N	-0-			-0-
10	496 N	387	-0-	-109	-0-	387	3			N	-0-			-0-
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-			-0-
12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-			-0-
*01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-			-0-
-----														
ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 255219		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 4560		PERF. 4078 - 4084				
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	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-



M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
KNIGHT (DUFFER, LO. 4050)		//CONT.//		49888 525	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703								
ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #:		8	RRCID ->	259425	COMPL. DATE	02/02/2011	TOTAL DEPTH	4546	PERF.	4095 - 4104
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-			-0-
09	240 N	238	-0-	-2	-0-	238 3		N	-0-			-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-			-0-
11	240 N	44	-0-	-196	-0-	44 3		N	-0-			-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
01	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2016 - PLUGGED 01/19/16												
-----												
ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #:		3	RRCID ->	265357	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	4240	PERF.	4087 - 4099
08	1364 N	1133	-0-	-231	-0-	1133 3		N	-0-			-0-
09	1170 N	1055	-0-	-115	-0-	1055 3		N	-0-			-0-
10	1147 N	1105	-0-	-42	-0-	1105 3		N	-0-			-0-
11	1110 N	1023	-0-	-87	-0-	1023 3		N	-0-			-0-
12	1085 N	1067	-0-	-18	-0-	1067 3		N	-0-			-0-
01	1116 N	1073	-0-	-43	-0-	1073 3		N	-0-			-0-
-----												
ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	265358	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	4253	PERF.	4064 - 4088
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-			-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-			-0-
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-			-0-
11	210 N	171	-0-	-39	-0-	171 3		N	-0-			-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-			-0-
01	186 N	129	-0-	-57	-0-	129 3		N	-0-			-0-
-----												
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
08	15 N	14	-0-	-1	-0-	14 3		N	-0-			-0-
09	12 N	11	-0-	-1	-0-	11 3		N	-0-			-0-
10	13 N	12	-0-	-1	-0-	12 3		N	-0-			-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			-0-
*01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			-0-
-----												
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
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KOKOMO CADDO (CADDO)		50101 075		ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND					
KOKOMO ENERGY, INC.		474070										
LYNDEN		WELL #:		1	RRCID ->	270149	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	3410	PERF.	3272 - 3287
*08	2708 R	2708	-0-	-0-	-0-	2708 2		N	-0-			-0-
*09	3112 R	3112	-0-	-0-	-0-	3112 2		N	-0-			-0-
*10	3540 R	3540	-0-	-0-	-0-	3540 2		N	-0-			-0-
*11	3554 R	3554	-0-	-0-	-0-	3554 2		N	-0-			-0-
*12	3939 R	3939	-0-	-0-	-0-	3939 2		N	-0-			-0-
*01	4161 R	4161	-0-	-0-	-0-	4161 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

KOKOMO CADDO (DUFFER)		50101 080		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
KOKOMO ENERGY, INC.		474070		WELL #: 1		RRCID -> 198972		COMPL. DATE 05/25/2003		TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3192 - 3278					
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
W.D. BROWN		50101 080		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
WELL #: 1		RRCID -> 218147		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 3316 PERF. 3194 - 3250									
08	226	R	226	-0-	-0-	-0-	204	2	22	9	N	20			70
09	210	#	151	-0-	-59	-0-	133	2	18	9	N	16			86
10	186	#	147	-0-	-39	-0-	133	2	14	9	N	13			99
11	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			99
12	217	#	179	-0-	-38	-0-	151	2	28	9	N	25			124
01	217	#	183	-0-	-34	-0-	160	2	23	9	N	21			145
-----															
MARTHA		50101 080		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
WELL #: 1		RRCID -> 218148		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3240 - 3272									
08	328	R	328	-0-	-0-	-0-	324	2	4	9	N	4			39
09	314	R	314	-0-	-0-	-0-	311	2	3	9	N	3			42
10	327	R	327	-0-	-0-	-0-	324	2	3	9	N	3			45
11	330	#	320	-0-	-10	-0-	317	2	3	9	N	3			48
12	341	#	317	-0-	-24	-0-	314	2	3	9	N	3			51
01	341	#	315	-0-	-26	-0-	309	2	6	9	N	5			56
-----															
CRAIGHEAD		50101 080		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
WELL #: 5		RRCID -> 255438		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3342 - 3356									
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-			53
09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-			53
10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-			53
11	1470	N	1391	-0-	-79	-0-	1391	2			N	-0-			53
12	1488	N	1386	-0-	-102	-0-	1386	2			N	-0-			53
01	1457	N	1322	-0-	-135	-0-	1322	2			N	-0-			53
-----															
KRAMER (CONGL.)		50259 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		448761		WELL #: 3		RRCID -> 150610		COMPL. DATE 05/30/1994		TOTAL DEPTH 4087 PERF. 3862 - 3869					
08	620	N	351	-0-	-269	-0-	351	2			N	-0-			-0-
09	570	N	264	-0-	-306	-0-	264	2			N	-0-			-0-
10	3100	N	3629	-0-	529	-0-	3629	2			N	-0-			-0-
11	1201	N	672	-0-	-529	-0-	672	2			N	-0-			-0-
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-			-0-
01	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HENDRICKS		50101 080		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
WELL #: 1		RRCID -> 158714		COMPL. DATE 06/07/1996		TOTAL DEPTH 4203 PERF. 3843 - 3852									
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
09	90	N	18	-0-	-72	-0-	18	2			N	-0-			-0-
10	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	2			N	-0-			-0-
11	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-			-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			-0-
01	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT			-0-

KRAMER (CONGL.)		//CONT.//		50259 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		//CONT.//		448761							
HENDRICKS		WELL #:		2	RRCID ->	161168	COMPL. DATE	11/12/1996	TOTAL DEPTH	4233	PERF. 3862 - 3867
M	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
08	248 N	185	-0-	-63	-0-	185	2	N	-0-		-0-
09	240 N	111	-0-	-129	-0-	111	2	N	-0-		-0-
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-		-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-		-0-
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-		-0-
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HENDRICKS		WELL #:		3	RRCID ->	162936	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	4220	PERF. 3713 - 3718
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
01	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HENDRICKS		WELL #:		4	RRCID ->	165971	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	4180	PERF. 3791 - 3805
08	372 N	171	-0-	-201	-0-	171	2	N	-0-		-0-
09	240 N	68	-0-	-172	-0-	68	2	N	-0-		-0-
10	248 N	167	-0-	-81	-0-	167	2	N	-0-		-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-		-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-		-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CABOT-KRAMER		WELL #:		4	RRCID ->	171289	COMPL. DATE	10/20/1998	TOTAL DEPTH	4190	PERF. 3796 - 3802
08	1085 N	655	-0-	-430	-0-	655	2	N	-0-		-0-
09	1110 N	261	-0-	-849	-0-	261	2	N	-0-		-0-
10	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2	N	-0-		-0-
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2	N	-0-		-0-
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2	N	-0-		-0-
01	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KROC (BRENEKE SAND)		50310 500		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
WCT LEASING CO.		888047									
WATSON, O.H.		WELL #:		3	RRCID ->	105058	COMPL. DATE	01/26/1983	TOTAL DEPTH	1350	PERF. 930 - 940
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KROOKED RIVER (CADD)		50329 075		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON				
STOVALL OPERATING CO.		824339									
HENDRICK T-21 UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154470	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	4909	PERF. 4596 - 4605
08	651 N	297	-0-	-354	-0-	297	2	N	-0-		102
09	450 N	247	-0-	-203	-0-	247	2	N	-0-		102
10	403 N	231	-0-	-172	-0-	231	2	N	-0-		102
11	300 N	213	-0-	-87	-0-	213	2	N	-0-		102
12	248 N	205	-0-	-43	-0-	205	2	N	-0-		102
01	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	2	N	-0-		102

KUZELL (CONGLOMERATE)		50450 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
GIANT NRG CO., LP		302592													
MORGAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 156018		COMPL. DATE 07/25/1995		TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5103 - 5115							
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
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	232	1	257	2	N	-0-				-0-
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	225	1	193	2	N	-0-				-0-
10	589 N	317	-0-	-272	-0-	233	1	84	2	N	-0-				-0-
11	480 N	372	-0-	-108	-0-	226	1	146	2	N	-0-				-0-
12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	232	1	375	2	N	-0-				-0-
*01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	233	1	286	2	N	-0-				-0-

MKS NATURAL GAS COMPANY		518491		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
ECHO VALLEY		WELL #: 1		RRCID -> 105062		COMPL. DATE 04/17/1983		TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5230 - 5240							
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/10/2015 - P/A 02/10/2015															

OXXN		630579		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
KIRKLAND		WELL #: 1		RRCID -> 082467		COMPL. DATE 02/20/1979		TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5344 - 5433							
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-				-0-
09	240 N	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-				-0-
10	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-				-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-				-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-				-0-
*01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-				-0-

GRAVES, ROBERT L		WELL #: 1		RRCID -> 083564		COMPL. DATE 03/06/1992		TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5194 - 5204							
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-				29
09	450 N	303	-0-	-147	-0-	303	2			N	-0-				29
10	465 N	316	-0-	-149	-0-	316	2			N	-0-				29
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				29
12	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-				29
*01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-				29

KWAN-MOR (LAKE SAND)		50452 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN							
QUAIL OPERATING, INC.		684501													
KWAN-MOR		WELL #: 1		RRCID -> 123904		COMPL. DATE 04/01/1987		TOTAL DEPTH 4702 PERF. 4376 - 4381							
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				17
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							
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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

L.B.C. (CONGL. 4550)		//CONT.//		50476 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//		033523								
JOHNSTON UNIT		WELL #:		2 C		RRCID -> 086603		COMPL. DATE 09/27/1979		TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4452 - 4467		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

PATTON EXPLORATION, INC.		643730		WELL #:		1		RRCID -> 073980		COMPL. DATE 08/30/1977		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4745 - 4749	
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			58	
09	120 N	86	-0-	-34	-0-	86	2	N	-0-			58	
10	124 N	15	-0-	-109	-0-	15	2	N	-0-			58	
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-			58	
12	93 N	40	-0-	-53	-0-	40	2	N	-0-			58	
*01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			58	

  

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		WELL #:		2		RRCID -> 146656		COMPL. DATE 08/27/1993		TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4608 - 4618	
08	589 N	530	-0-	-59	-0-	80	1	450	3	Y	-0-	-0-	
09	540 N	487	-0-	-53	-0-	65	1	422	3	Y	-0-	-0-	
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	117	1	460	3	Y	-0-	-0-	
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	112	1	434	3	Y	-0-	-0-	
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	113	1	399	3	Y	-0-	-0-	
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y	NO RPT			-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		
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-			-0-
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-			-0-
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-			-0-
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-			-0-
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-			-0-
*01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-			-0-

  

LOWRANCE INC.		511345		WELL #:		1		RRCID -> 117254		COMPL. DATE 02/02/1983		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3720 - 3724	
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-			-0-	
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-			-0-	
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-			-0-	
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-			-0-	
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-			-0-	
*01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-			-0-	

  

EMFINGER, B.		WELL #:		1		RRCID -> 223631		COMPL. DATE 07/01/1985		TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3730 - 3732		
08	3937 #	3872	-0-	-65	-0-	3859	3	13	9	N	12	17
09	3810 #	3664	-0-	-146	-0-	3644	3	20	9	N	18	35
10	4030 #	3723	-0-	-307	-0-	3705	3	18	9	N	16	51
11	3900 #	3488	-0-	-412	-0-	3464	3	24	9	N	22	73
12	4030 #	3366	-0-	-664	-0-	3347	3	19	9	N	17	90
01	3875 #	3842	-0-	-33	-0-	3824	3	18	9	N	16	106

L. C. CLEVINGER (STRAWN) 50481 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 FOAG, INC. 274964  
 LORD, JESSIE WELL #: 3 RRCID -> 094253 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 3833 PERF. 2024 - 2028

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
08	3100 N	4293	-0-	1193	1193	4293 2		N	-0-			-0-
09	3000 N	2957	-0-	-43	1150	2957 2		N	-0-			-0-
10	3100 N	3048	-0-	-52	1098	3048 2		N	-0-			-0-
11	2844	2844	-0-	-0-	1098	2844 2		N	-0-			-0-
12	2958	2958	-0-	-0-	1098	2958 2		N	-0-			-0-
*01	2928	2928	-0-	-0-	1098	2928 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

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
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-			-0-
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2		N	-0-			-0-
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-			-0-
11	390 N	388	-0-	-2	-0-	388 2		N	-0-			-0-
12	403 N	397	-0-	-6	-0-	397 2		N	-0-			-0-
01	403 N	228	-0-	-175	-0-	228 2		N	-0-			-0-

VAN OPERATING, LTD. 881442  
 NEWELL "12-2" WELL #: 1D RRCID -> 150656 COMPL. DATE 03/13/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4790 - 4818

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWELL 12-8 WELL #: 1D RRCID -> 157602 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4960 - 5016

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
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

L. G. COOK, N. (MISS.) 50502 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 VAN OPERATING, LTD. 881442  
 NEWELL RANCH G-3 WELL #: 1 RRCID -> 153997 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4800 - 4869

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
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

L & H (STRAWN) 50504 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 CHAPPARAL OPERATING CO. 146225  
 FERRELL, L.T. WELL #: 1 RRCID -> 119863 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 3594 PERF. 2348 - 2376

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
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-			51
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-			51
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-			51
11	330 N	289	-0-	-41	-0-	289 2		N	-0-			51
12	310 N	117	-0-	-193	-0-	117 2		N	-0-			51
01	403 N	254	-0-	-149	-0-	254 2		N	-0-			51

OIL AND GAS DIVISION

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				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		248 N	241	-0-	-7	-0-	241 2			N	-0-			42
09		180 N	149	-0-	-31	-0-	149 2			N	-0-			42
10		124 N	75	-0-	-49	-0-	75 2			N	-0-			42
11		240 N	55	-0-	-185	-0-	49 2	6	9	N	5			47
12		155 N	55	-0-	-100	-0-	55 2			N	-0-			47
*01		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2			N	-0-			47

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

LACASA (MARBLE FALLS) BURTON SERVICES, INC. HERRINGTON		51170 500 112251		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
WELL #:		1		RRCID -> 110729		COMPL. DATE 05/18/1984		TOTAL DEPTH 3922		PERF. 3800 - 3810				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		589 N	527	-0-	-62	-0-	527 2			N	-0-			19
09		570 N	521	-0-	-49	-0-	521 2			N	-0-			19
10		558 N	542	-0-	-16	-0-	542 2			N	-0-			19
11		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2			N	-0-			19
12		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2			N	-0-			19
*01		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2			N	-0-			19

LAKE ALBANY, N. (CADDO) ARNOT OIL COMPANY, LLC FLIPPEN UNIT		51382 180 033012		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD						
WELL #:		1		RRCID -> 141753		COMPL. DATE 05/11/1992		TOTAL DEPTH 4635		PERF. 4016 - 4028				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		930 N	739	-0-	-191	-0-	739 2			N	-0-			62
09		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2			N	-0-			62
10		837 N	674	-0-	-163	-0-	674 2			N	-0-			62
11		720 N	613	-0-	-107	-0-	613 2			N	-0-			62
12		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2			N	-0-			62
01		682 N	639	-0-	-43	-0-	639 2			N	-0-			62

LAKE BROWNWOOD (MARBLE FALLS) CREEK ENERGY, INC. SWEENEY, A. B.		51393 300 188579		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
WELL #:		1		RRCID -> 017416		COMPL. DATE 01/14/1958		TOTAL DEPTH 2280		PERF. 2230 - 2240				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITE, ODIS		51393 300 188579		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
WELL #:		1		RRCID -> 017417		COMPL. DATE 11/26/1956		TOTAL DEPTH 2325		PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----															
LAKE BROWNWOOD (MARBLE FALLS) //CONT.// 51393 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
CREEK ENERGY, INC. //CONT.// 188579															
MCFARLANE, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 017424 COMPL. DATE 03/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2682 - 2692															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-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															
-----															
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190															
NEWTON WELL #: 1 RRCID -> 128336 COMPL. DATE 08/29/1988 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2270 - 2280															
-----															
08		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-			-0-
09		60 N	19	-0-	-41	-0-	19	3			N	-0-			-0-
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
11		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
12		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
*01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
-----															
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															
-----															
08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
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															
-----															
08		186 #	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-			-0-
09		180 #	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-			-0-
10		186 #	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-			-0-
11		180 #	106	-0-	-74	-0-	106	2			N	-0-			-0-
12		186 #	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-			-0-
01		186 #	117	-0-	-69	-0-	117	2			N	-0-			-0-
-----															
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															
-----															
08		643 R	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-			10
09		720 #	590	-0-	-130	-0-	590	2			N	-0-			10
10		744 #	661	-0-	-83	-0-	661	2			N	-0-			10
11		720 #	652	-0-	-68	-0-	652	2			N	-0-			10
12		713 #	669	-0-	-44	-0-	669	2			N	-0-			10
01		651 #	537	-0-	-114	-0-	537	2			N	-0-			10



LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.//		022922								
WILLIAMSON, J.		WELL #:		1A	RRCID ->	123765	COMPL. DATE	03/27/1987	TOTAL DEPTH	3652	PERF.	3369 - 3373
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							115

BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		1D	RRCID ->	123879	COMPL. DATE	03/20/1987	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3542 - 3570
TINDALL "D"		WELL #:		1D	RRCID ->	123879	COMPL. DATE	03/20/1987	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3542 - 3570
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TINDALL II		WELL #:		3	RRCID ->	124407	COMPL. DATE	05/26/1987	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3543 - 3566
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	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
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FINLEY, J.J.		WELL #:		2	RRCID ->	129491	COMPL. DATE	04/09/1985	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3544 - 3586
08	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-		-0-
09	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-		-0-
10	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-		-0-
11	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-		-0-
12	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-		-0-
*01	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-		-0-

TINDALL "D"		WELL #:		2D	RRCID ->	130966	COMPL. DATE	05/28/1989	TOTAL DEPTH	3820	PERF.	3576 - 3610
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND											
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563														
TINDALL "D"		WELL #:		3D	RRCID ->	130967	COMPL. DATE	05/28/1989	TOTAL DEPTH	3675	PERF.	3554 - 3576						
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
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01		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						
08		310 #	236	-0-	-74	-0-		236	2			N	-0-					8
09		300 #	167	-0-	-133	-0-		167	2			N	-0-					8
10		310 #	6	-0-	-304	-0-		6	2			N	-0-					8
11		240 #	162	-0-	-78	-0-		162	2			N	-0-					8
12		248 R	248	-0-	-0-	-0-		248	2			N	-0-					8
01		248 #	131	-0-	-117	-0-		131	2			N	-0-					8
-----																		
TINDALL SOUTH		WELL #:		2	RRCID ->	277576	COMPL. DATE	09/11/1987	TOTAL DEPTH	3901	PERF.	3574 - 36600						
08		0 W	55	-0-	55	81		55	2			N	-0-					-0-
09		101 R	20	-0-	-81	-0-		20	2			N	-0-					-0-
10		124 #	112	-0-	-12	-0-		112	2			N	-0-					-0-
11		120 #	24	-0-	-96	-0-		24	2			N	-0-					-0-
12		62 #	-0-	-0-	-62	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01		124 #	-0-	-0-	-124	-0-		-0-				N	-0-					-0-
-----																		
DFG ENERGY COMPANY LLC WATKINS		WELL #:		1	RRCID ->	111951	COMPL. DATE	10/23/1977	TOTAL DEPTH	3530	PERF.	3420 - 3430						
08		62 #	-0-	-0-	-62	-0-		-0-				N	-0-					95
09		60 #	-0-	-0-	-60	-0-		-0-				N	-0-					95
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					95
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					95
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					95
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					95
-----																		
MCCORD, W.H.		WELL #:		1	RRCID ->	126768	COMPL. DATE	01/09/1988	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3546 - 3602						
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-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
-----																		
FINLEY, CATHERN FINLEY J.J.		WELL #:		1	RRCID ->	062209	COMPL. DATE	12/16/1974	TOTAL DEPTH	1531	PERF.	N/A						
08		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 M S B COMPANY 518907  
 MCGOUGH WELL #: 1 RRCID -> 105600 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 3533 PERF. 3495 - 3500

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	50	-0-	50	913	50	2			N	-0-				-0-
09		1077 R	164	-0-	-913	-0-	164	2			N	-0-				-0-
10		1165 R	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-				-0-
11		730 R	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-				-0-
12		775 #	743	-0-	-32	-0-	743	2			N	-0-				-0-
01		775 #	696	-0-	-79	-0-	696	2			N	-0-				-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388  
 MEAZELL CASEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 066857 COMPL. DATE 06/03/1976 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3511 - 0

08		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-				-0-
09		61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-				-0-
10		62 #	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-				-0-
11		60 #	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-				-0-
12		62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*01		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-				-0-

MEAZELL, CASEY "D" WELL #: 1 RRCID -> 077368 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3450 - 3458

08		295 R	295	-0-	-0-	-0-	289	2	6	9	N	5				145
09		270 #	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-				145
10		279 #	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-				145
11		300 #	169	-0-	-131	-0-	169	2			N	-0-				145
12		310 #	-0-	-0-	-310	-0-	-0-				N	-0-				145
01		310 #	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-				145

MEAZELL, CASEY (DANNY) "G" WELL #: 1 RRCID -> 110982 COMPL. DATE 06/13/1980 TOTAL DEPTH 3832 PERF. 3579 - 3740

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-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 #	-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

08		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-				-0-
09		90 #	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-				-0-
10		93 #	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-				-0-
11		90 #	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-				-0-
12		93 #	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*01		99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-				-0-

MAZELL "F" WELL #: 1 RRCID -> 250168 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3556 - 3559

08		93 #	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-				-0-
09		90 #	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-				-0-
10		93 #	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-				-0-
11		90 #	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-				-0-
12		93 #	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		93 #	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-				-0-

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
PENDRAGON OIL CO.				651162											
FREYSCHLAG				WELL #:	1	RRCID ->	123258	COMPL. DATE	06/11/1986	TOTAL DEPTH	3699	PERF.	3406 - 3415		
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		138 R	138	-0-	-0-	-0-	129 3	9 9	Y	8					10
09		207 R	207	-0-	-0-	-0-	192 3	15 9	Y	14					24
10		201 R	201	-0-	-0-	-0-	192 3	9 9	Y	8					32
11		165 R	165	-0-	-0-	-0-	151 3	14 9	Y	13					45
12		124 #	58	-0-	-66	-0-	58 3		Y	-0-					45
01		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT					45
-----															
FREYSCHLAG				WELL #:	2	RRCID ->	124408	COMPL. DATE	01/15/1987	TOTAL DEPTH	3653	PERF.	3436 - 3446		
08		113 R	113	-0-	-0-	-0-	106 3	7 9	Y	6					7
09		216 R	216	-0-	-0-	-0-	204 3	12 9	Y	11					18
10		201 R	201	-0-	-0-	-0-	193 3	8 9	Y	7					25
11		187 R	187	-0-	-0-	-0-	175 3	12 9	Y	11					36
12		124 #	65	-0-	-59	-0-	65 3		Y	-0-					36
01		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT					36
-----															
CLABORN				WELL #:	1	RRCID ->	125231	COMPL. DATE	01/16/1987	TOTAL DEPTH	3714	PERF.	3403 - 3423		
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					2
09		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-					2
10		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-					2
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					2
*12		23 R	23	-0-	-0-	-0-	23 3		N	-0-					2
01		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT					2
-----															
GANN				WELL #:	3	RRCID ->	126921	COMPL. DATE	11/12/1987	TOTAL DEPTH	3886	PERF.	3580 - 3620		
08		124 #	35	-0-	-89	-0-	35 3		Y	-0-					20
09		120 #	49	-0-	-71	-0-	49 3		Y	-0-					20
10		93 #	70	-0-	-23	-0-	70 3		Y	-0-					20
11		85 R	85	-0-	-0-	-0-	85 3		Y	-0-					20
*12		91 R	91	-0-	-0-	-0-	91 3		Y	-0-					20
01		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT					20
-----															
GANN				WELL #:	1	RRCID ->	127732	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3630 - 3640		
08		31 #	8	-0-	-23	-0-	8 3		Y	-0-					-0-
09		30 #	14	-0-	-16	-0-	14 3		Y	-0-					-0-
10		31 #	12	-0-	-19	-0-	12 3		Y	-0-					-0-
11		16 R	16	-0-	-0-	-0-	16 3		Y	-0-					-0-
*12		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 3		Y	-0-					-0-
01		14 #	NO RPT	-0-	-14	-0-			Y	NO RPT					-0-
-----															
MORTON				WELL #:	2	RRCID ->	128366	COMPL. DATE	06/09/1987	TOTAL DEPTH	3856	PERF.	3585 - 3630		
08		31 #	6	-0-	-25	-0-	6 3		Y	-0-					11
09		30 #	10	-0-	-20	-0-	10 3		Y	-0-					11
10		31 #	14	-0-	-17	-0-	14 3		Y	-0-					11
11		17 R	17	-0-	-0-	-0-	17 3		Y	-0-					11
*12		20 R	20	-0-	-0-	-0-	20 3		Y	-0-					11
01		14 #	NO RPT	-0-	-14	-0-			Y	NO RPT					11
-----															
MORTON				WELL #:	3	RRCID ->	128367	COMPL. DATE	10/23/1987	TOTAL DEPTH	3886	PERF.	3619 - 3631		
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					8
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					8
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					8

-----														
LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED			49B		CNTY: EASTLAND				
PENDRAGON OIL CO.		//CONT.//		651162										
MORTON		WELL #:		5	RRCID ->	128368	COMPL. DATE	11/02/1987	TOTAL DEPTH	3901	PERF.	3594 - 3617		
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
-----														
08		31 #	10	-0-	-21	-0-	10	3		Y	-0-			12
09		30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3		Y	-0-			12
10		31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3		Y	-0-			12
11		30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3		Y	-0-			12
12		31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3		Y	-0-			12
01		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			12
-----														
WOODS, D.		WELL #:		1	RRCID ->	133708	COMPL. DATE	09/25/1989	TOTAL DEPTH	3680	PERF.	3639 - 3644		
08		929 R	929	-0-	-0-	-0-	929	3		N	-0-			88
09		774 R	774	-0-	-0-	-0-	774	3		N	-0-			88
10		743 R	743	-0-	-0-	-0-	743	3		N	-0-			88
11		1140 #	687	-0-	-453	-0-	687	3		N	-0-			88
12		1178 #	704	-0-	-474	-0-	704	3		N	-0-			88
01		930 #	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT			88
-----														
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	133500	COMPL. DATE	02/24/1988	TOTAL DEPTH	3580	PERF.	3012 - 3020		
HANNA, MARGARET		767543												
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
-----														
TEXOKAN OPERATING, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	103937	COMPL. DATE	01/23/1978	TOTAL DEPTH	4016	PERF.	3521 - 3558		
MEAZELL, CASEY "A"		850446												
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	089057	COMPL. DATE	03/00/1978	TOTAL DEPTH	3505	PERF.	3425 - 3063		
WILLIAMSON, J. "B"		850964												
08		465 #	399	-0-	-66	-0-	399	3		N	-0-			50
09		450 #	272	-0-	-178	-0-	272	3		N	-0-			50
10		465 #	302	-0-	-163	-0-	302	3		N	-0-			50
11		450 #	146	-0-	-304	-0-	146	3		N	-0-			50
12		434 #	289	-0-	-145	-0-	289	3		N	-0-			50
*01		420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-			50
-----														
KIMBRELL		WELL #:		2	RRCID ->	111634	COMPL. DATE	05/24/1984	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3529 - 3550		
08		279 #	267	-0-	-12	-0-	266	3	1 9	N	1			21
09		248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			21
10		248 #	218	-0-	-30	-0-	218	3		N	-0-			21
11		270 #	231	-0-	-39	-0-	231	3		N	-0-			21
12		279 #	238	-0-	-41	-0-	238	3		N	-0-			21
01		279 #	213	-0-	-66	-0-	213	3		N	-0-			21

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964										
KIMBRELL		WELL #:		3	RRCID ->	114544	COMPL. DATE	12/07/1984	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	3520 - 3550		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.		946964		WELL #:	1	RRCID ->	122639	COMPL. DATE	01/25/1981	TOTAL DEPTH	3626	PERF.	3572 - 3580	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

LAKE MINERAL WELLS (3100 CONGL)		51501 300		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER								
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		882575												
MASON, VERNELL		WELL #:		1 U	RRCID ->	081018	COMPL. DATE	06/09/1978	TOTAL DEPTH	4590	PERF.	3093 - 3104		
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

  

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)		51501 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER								
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690												
LATTIMORE		WELL #:		1	RRCID ->	075119	COMPL. DATE	12/13/1977	TOTAL DEPTH	4980	PERF.	N/A		
08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-			9
09	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-			9
10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-			9
11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-			9
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-			9
*01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-			9

  

SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	075641	COMPL. DATE	08/24/1979	TOTAL DEPTH	4868	PERF.	N/A		
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-			-0-
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-			-0-
10	620 N	56	-0-	-564	-0-	56	3			N	-0-			-0-
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			-0-
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

  

JENKINS, W. L.		WELL #:		3	RRCID ->	080461	COMPL. DATE	10/21/1978	TOTAL DEPTH	4990	PERF.	4282 - 4294		
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-			-0-
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-			-0-
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-			-0-
11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-			-0-
12	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-			-0-
*01	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.// 51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER														
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690														
HOWARD R.R. WELL #: 2 RRCID -> 091532 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4173 - 4176														
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
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
RIDGE OIL COMPANY 711100														
T.P.-BULLARD WELL #: 1 RRCID -> 072628 COMPL. DATE 10/11/1976 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A														
08		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			73
09		240 N	222	-0-	-18	-0-	222	2		N	-0-			73
10		248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2		N	-0-			73
11		240 N	207	-0-	-33	-0-	207	2		N	-0-			73
12		217 N	215	-0-	-2	-0-	215	2		N	-0-			73
01		217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2		N	-0-			73
-----														
STERLING OIL AND GAS 818896														
RIDDLE WELL #: 1 RRCID -> 081814 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 4854 - 4864														
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
RIDDLE WELL #: 2 RRCID -> 093967 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 4366 - 4390														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	122	-0-	122	122	122	2		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	145	-0-	145	267	145	2		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	156	-0-	156	423	156	2		N	-0-			-0-
-----														
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925														
KOONCE WELL #: 1 RRCID -> 082302 COMPL. DATE 08/03/1978 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4199 - 4251														
08		93 N	87	-0-	-6	-0-	57	1	30	3	Y	-0-		-0-
09		83 N	83	-0-	-0-	-0-	48	1	35	3	Y	-0-		-0-
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	49	1	13	3	Y	-0-		-0-
11		90 N	53	-0-	-37	-0-	27	1	26	3	Y	-0-		-0-
12		79 N	79	-0-	-0-	-0-	41	1	38	3	Y	-0-		-0-
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575														
ROCK CREEK UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 074171 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 4822 PERF. N/A														
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.// 51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER														
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575														
LAMINACK, R.F. WELL #: 1 RRCID -> 076591 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4072 - 4102														
M O	ALLOW 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
08	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-			-0-
09	242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-			-0-
10	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-			-0-
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-			-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MOORE, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 076592 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A														
08	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-			-0-
09	180 N	139	-0-	-41	-0-	139	3			N	-0-			-0-
10	1395 N	124	-0-	-1271	-0-	124	3			N	-0-			-0-
11	1890 N	134	-0-	-1756	-0-	134	3			N	-0-			-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PEIPELMAN, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 077498 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4132 - 4142														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HOWARD, SARA JANE WELL #: 1 RRCID -> 079704 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4174 - 4185														
08	403 N	310	-0-	-93	-0-	310	3			N	-0-			512
09	360 N	300	-0-	-60	-0-	300	3			N	-0-			512
10	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-			512
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-			512
12	310 N	244	-0-	-66	-0-	244	3			N	-0-			512
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			512
-----														
MASON, VERNELL WELL #: 1 L RRCID -> 080211 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4201 - 4206														
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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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														
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-			-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-			-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-			-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-			-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MINERAL WELLS CHAMBER OF COMMER. WELL #: 1 RRCID -> 082436 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4223 - 4234														
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



LAKE MINERAL WELLS (4330 ATOKA)												
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC												
YATES, J. J.												
WELL #: 1 RRCID -> 077968 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4332 - 4339												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
08	1178	138	-0-	-1040	15071	138	3	N	-0-			-0-
09	1140	150	-0-	-990	14081	150	3	N	-0-			-0-
10	1178	133	-0-	-1045	13036	133	3	N	-0-			-0-
11	3000 N	136	-0-	-2864	10172	136	3	N	-0-			-0-
12	3100 N	108	-0-	-2992	7180	108	3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	7180			N	NO RPT			-0-

LAKE MINERAL WELLS (4526 ATOKA)												
DALLAS PRODUCTION, INC.												
ELSIE SIMS HILL												
WELL #: 1 RRCID -> 095002 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4591 - 4594												
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC												
HOWARD, SARAH JANE												
WELL #: 2 T RRCID -> 083399 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4531 - 4540												
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE NECESSITY (STRAWN 1700)												
TOWER RESOURCES INC												
LANGSTON												
WELL #: 1 RRCID -> 112563 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 1797 - 1807												
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE NECESSITY (2900)												
S.B. STREET OPERATING, INC.												
LANGFORD ET AL "B"												
WELL #: 1 RRCID -> 144244 COMPL. DATE 02/10/1974 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2874 - 2936												
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	Y	-0-			-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	Y	-0-			-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	Y	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	Y	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	Y	-0-			-0-
01	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3	Y	-0-			-0-

LANGFORD ET AL "B"												
WELL #: 3 RRCID -> 144245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2918 - 2926												
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3	Y	-0-			-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3	Y	-0-			-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3	Y	-0-			-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	Y	-0-			-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----														
LAKE NECESSITY (2900)			//CONT.//		51505 500	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STEPHENS			
S.B. STREET OPERATING, INC.			//CONT.//		740251									
LANGFORD, G. E. "A"			WELL #:		1	RRCID -> 150055		COMPL. DATE 12/17/1974		TOTAL DEPTH	3008	PERF. N/A		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
08	8 N	7	-0-	-1	-0-	-0-	7	3			Y	-0-		-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-		-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-		-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-		-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-		-0-
01	7 N	6	-0-	-1	-0-	-0-	6	3			Y	-0-		-0-
-----														
SQUYRES OIL CO., INC.					810818			EXEMPT			CNTY: STEPHENS			
LANGFORD "C"			WELL #:		4	RRCID -> 122786		COMPL. DATE 07/03/1974		TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2896 - 2900		
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	-0-	54	3			N	-0-		-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-		-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-		-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-		-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-		-0-
*01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-		-0-
-----														
LAKE TRAMMEL (CANYON)					51588 250	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: NOLAN			
LEDA OIL CO.					493680									
FEATHERSTONE			WELL #:		1	RRCID -> 017844		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
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		
08	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	-0-	3427	3			N	-0-		160
09	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	-0-	3288	3			N	-0-		160
10	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	-0-	3331	3	2	9	N	2		162
11	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	-0-	3099	3	1	9	N	1		163
12	3038 X	358	-0-	-2680	-0-	-0-	341	3	17	9	N	15		178
01	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-	-0-					N	NO RPT		178
-----														
HARRIS, B.K."E"			WELL #:		2T	RRCID -> 152242		COMPL. DATE 12/15/1994		TOTAL DEPTH	5450	PERF. 5065 - 5157		
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-		-0-
09	406 X	406	-0-	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-		-0-
10	415 X	415	-0-	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-		-0-
11	360 X	349	-0-	-11	-0-	-0-	349	3			N	-0-		-0-
*12	5 X	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-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		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6		86
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86
01	0 N	NO RPT	-0-	-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	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	
08	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	31	1	186	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	210	-0-	-0-	B	-0-	29	1	181	2	N	-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	33	1	184	2	N	-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	B	-0-	33	1	177	2	N	-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	19	1	79	2	N	-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	B	-0-					N	-0-
G & F OIL, INC.				292000			CNTY: PARKER					
YEARLY				WELL #:	1	RRCID -> 075165	COMPL. DATE 01/15/1986	TOTAL DEPTH 5859	PERF. 2560	-	2580	
08	250 N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	2			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	268 N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	2			N	-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	2			N	-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	2			N	-0-
*12	211 N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	2			N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
OXXN				630579			CNTY: PARKER					
REAMES				WELL #:	1	RRCID -> 075437	COMPL. DATE 01/10/1978	TOTAL DEPTH 5696	PERF. N/A			
08	224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	2			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	193	-0-	-47	B	-0-	193	2			N	-0-
10	217 N	214	-0-	-3	B	-0-	214	2			N	-0-
11	210 N	199	-0-	-11	B	-0-	199	2			N	-0-
12	186 N	180	-0-	-6	B	-0-	180	2			N	-0-
01	217 N	195	-0-	-22	B	-0-	195	2			N	-0-
REAMES "A"				WELL #:	1	RRCID -> 075889	COMPL. DATE 02/20/1978	TOTAL DEPTH 5740	PERF. N/A			
08	885 N	885	-0-	-0-	B	-0-	885	2			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	900 N	773	-0-	-127	B	-0-	773	2			N	-0-
10	842 N	842	-0-	-0-	B	-0-	842	2			N	-0-
11	870 N	736	-0-	-134	B	-0-	736	2			N	-0-
12	806 N	412	-0-	-394	B	-0-	412	2			N	-0-
01	837 N	491	-0-	-346	B	-0-	491	2			N	-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	
08	1666 N	1666	-0-	-0-		-0-	1666	2			N	-0-
09	1556 N	1556	-0-	-0-		-0-	1	1	1555	2	N	-0-
10	1292 N	1292	-0-	-0-		-0-	3	1	1289	2	N	-0-
11	1200 N	1161	-0-	-39		-0-	1161	2			N	-0-
12	1240 N	811	-0-	-429		-0-	1	1	810	2	N	-0-
01	1240 N	563	-0-	-677		-0-	563	2			N	-0-
HARRELL, J. G.				WELL #:	1	RRCID -> 215853	COMPL. DATE 03/23/2006	TOTAL DEPTH 4386	PERF. 3936	-	4027	
08	806 N	724	-0-	-82		-0-	724	2			N	-0-
09	750 N	689	-0-	-61		-0-	689	2			N	-0-
10	775 N	702	-0-	-73		-0-	2	1	700	2	N	-0-
11	720 N	720	-0-	-0-		-0-	720	2			N	-0-
12	713 N	684	-0-	-29		-0-	1	1	683	2	N	-0-
01	713 N	626	-0-	-87		-0-	1	1	625	2	N	-0-

LAKESIDE (CONGL 3960)		//CONT.// 51653 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
BASA RESOURCES, INC.		//CONT.// 053974														
WOODWARD		WELL #:		RRCID -> 242672		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3868 - 3982								
M	O	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
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						
08	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	5	1	5376	2	N	31					124
						34	9									
09	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	5240	2	33	9	N	30					154
10	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	5391	2	34	9	N	31					185
11	5220 X	5218	-0-	-2	-0-	5185	2	33	9	N	30					215
12	5394 X	5376	-0-	-18	-0-	5342	2	34	9	N	31	152	1			94
01	5394 X	5364	-0-	-30	-0-	5330	2	34	9	N	31					125
CLEARLY PETROLEUM, LLC		159651		WELL #:		1A		RRCID -> 192369		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3963 - 3969				
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-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PETEX		659782		WELL #:		1		RRCID -> 098318		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 4457 PERF. 4003 - 4118				
08	1643 N	1590	-0-	-53	-0-	1590	2			N	-0-					53
09	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					53
10	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					53
11	1530 N	1377	-0-	-153	-0-	1377	2			N	-0-					53
12	1643 N	923	-0-	-720	-0-	923	2			N	-0-					53
01	1643 N	1459	-0-	-184	-0-	1459	2			N	-0-					53
ROBBINS, ETHEL		WELL #:		1		RRCID -> 122042		COMPL. DATE 01/28/1986		TOTAL DEPTH 4188 PERF. 3945 - 3951						
08	372 N	319	-0-	-53	-0-	313	2	6	9	N	5					113
09	330 N	261	-0-	-69	-0-	261	2			N	-0-					113
10	341 N	287	-0-	-54	-0-	287	2			N	-0-					113
11	300 N	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-					113
12	279 N	199	-0-	-80	-0-	199	2			N	-0-					113
*01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					113
BROWN-MORRIS		WELL #:		1		RRCID -> 141319		COMPL. DATE 04/28/1992		TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3969 - 3973						
08	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
09	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
10	1922 N	1502	-0-	-420	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
11	1890 N	876	-0-	-1014	-0-	876	2			N	-0-					-0-
12	1860 N	853	-0-	-1007	-0-	853	2			N	-0-					-0-
01	1488 N	875	-0-	-613	-0-	875	2			N	-0-					-0-

-----

LAKESIDE (CONGL 3960) //CONT.// 51653 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 PETEX //CONT.// 659782  
 FROST HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 154023 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 4485 PERF. 4024 - 4066

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	2015 N	1776	-0-	-239	-0-	1776	2			N	-0-			-0-
09	2040 N	1993	-0-	-47	-0-	1993	2			N	-0-			-0-
10	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-			-0-
11	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-			-0-
12	2046 N	1179	-0-	-867	-0-	1179	2			N	-0-			-0-
*01	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-			-0-

-----

LAKWOOD (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

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
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-			-0-
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-
11	120 N	73	-0-	-47	-0-	73	3			N	-0-			-0-
12	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-			-0-
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-			-0-

-----

T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912  
 STANDLEY WELL #: 1 RRCID -> 106963 COMPL. DATE 08/28/1982 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2364 - 2474

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

-----

3 S PRODUCTION, INC. 953796  
 CLARK WELL #: 2 RRCID -> 278561 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 2592 PERF. 2322 - 2438

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	0	450	-0-	450	6900	442	3	8	9	N	7			157
09	0	455	-0-	455	7355	446	3	9	9	N	8			165
10	0	469	-0-	469	7824	467	3	2	9	N	2			167
11	7500	446	-0-	-7054	770	443	3	3	9	N	3			170
12	1253	483	-0-	-770	-0-	474	3	9	9	N	8	170	1	8
01	744	481	-0-	-263	-0-	472	3	9	9	N	8			16

-----

LANEY (STRAWN) 51912 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH  
 ROBERSON, C. L. 716380  
 LANEY, M. E. -B- WELL #: 1 RRCID -> 017852 COMPL. DATE 10/28/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2594 - 2596

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

-----

LANEY, NE (STRAWN 2700) 51918 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH  
 MARKHAM LIVESTOCK COMPANY 526294  
 SIRMAN WELL #: 1 RRCID -> 066959 COMPL. DATE 03/27/1975 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

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
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LANGFORD (DUFFER) FOAG, INC. FISHBACK		51926 300 274964		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
		WELL #:	1	RRCID ->	102161	COMPL. DATE	09/17/1980	TOTAL DEPTH	3977	PERF. 3952 - 3958			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LANGFORD, P.C.		51926 300 274964		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
		WELL #:	2	RRCID ->	126919	COMPL. DATE	10/21/1983	TOTAL DEPTH	4058	PERF. 4034 - 4044			
08		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		N	-0-			-0-
09		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2		N	-0-			-0-
10		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2		N	-0-			-0-
11		330 N	307	-0-	-23	-0-	307 2		N	-0-			-0-
12		775 N	3	-0-	-772	-0-	3 2		N	-0-			-0-
01		775 N	146	-0-	-629	-0-	146 2		N	-0-			-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC. LINK -1-		526262		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
		WELL #:	1	RRCID ->	203030	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3977 - 4025			
08		2790 X	1627	-0-	-1163	-0-	1627 2		N	-0-			-0-
09		3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242 2		N	-0-			-0-
10		4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068 2		N	-0-			-0-
11		4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4173 2		N	-0-			-0-
12		4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4561 2		N	-0-			-0-
01		4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-			N	NO RPT			-0-

PARKS, RHONE INC. LANGFORD, G.R. -A-		641520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
		WELL #:	1	RRCID ->	049853	COMPL. DATE	12/03/1970	TOTAL DEPTH	3954	PERF. 3913 - 0			
08		62 N	44	-0-	-18	-0-	44 2		N	-0-			-0-
09		60 N	43	-0-	-17	-0-	43 2		N	-0-			-0-
10		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-			-0-
11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			-0-
*12		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-			-0-
01		62 N	38	-0-	-24	-0-	38 2		N	-0-			-0-

LANGFORD "A"		51926 300 274964		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
		WELL #:	2	RRCID ->	164290	COMPL. DATE	07/23/1980	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3962 - 3985			
08		1674 N	1500	-0-	-174	-0-	1500 2		N	-0-			-0-
09		1530 N	1450	-0-	-80	-0-	1450 2		N	-0-			-0-
10		1612 N	1539	-0-	-73	-0-	1539 2		N	-0-			-0-
11		1440 N	1401	-0-	-39	-0-	1401 2		N	-0-			-0-
*12		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 2		N	-0-			-0-
01		1550 N	1275	-0-	-275	-0-	1275 2		N	-0-			-0-

LANGFORD (RANGER) LEDBETTER, JERALD D. ESTATE OF LONG, J. B.		51926 600 493707		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
		WELL #:	1	RRCID ->	100994	COMPL. DATE	07/10/1982	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3726 - 3734			
08		4123 #	4058	-0-	-65	-0-	4058 2		N	-0-			-0-
09		4350	3434	-0-	-916	-0-	3434 2		N	-0-			-0-
10		4495	3854	-0-	-641	-0-	3854 2		N	-0-			-0-
11		4350	3566	-0-	-784	-0-	3566 2		N	-0-			-0-
12		4154 #	NO RPT	-0-	-4154	-0-			N	NO RPT			-0-
01		4061 #	NO RPT	-0-	-4061	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LARIAT (STRAWN)		52075 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
OXENERGY INCORPORATED		630140									
MARTIN, ROY		WELL #: 1G		RRCID -> 104557		COMPL. DATE 01/28/1983		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2711 - 2730			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2	N	-0-		10
09	480 N	472	-0-	-8	-0-	472	2	N	-0-		10
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2	N	-0-		10
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2	N	-0-		10
*12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-		10
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10

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			
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2	N	-0-		-0-
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2	N	-0-		-0-
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-		-0-
11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2	N	-0-		-0-
*12	496 N	462	-0-	-34	-0-	462	2	N	-0-		-0-
01	496 N	478	-0-	-18	-0-	478	2	N	-0-		-0-

LAYMOND (M.F. LIME)		52507 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN			
MUCKLERROY, MIKE JR. ESTATE		592483									
MUCKLERROY		WELL #: 3		RRCID -> 115222		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2559 - 2578			
*08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-		-0-
*09	270 N	240	-0-	-30	-0-	240	2	N	-0-		-0-
*10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-		-0-
*11	270 N	247	-0-	-23	-0-	247	2	N	-0-		-0-
*12	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2	N	-0-		-0-
*01	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2	N	-0-		-0-

LAZARUS (G-2)		52510 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN			
CLEAR FORK, INCORPORATED		159500									
SANDERSON		WELL #: 9		RRCID -> 262704		COMPL. DATE 12/15/2011		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6065 - 6068			
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-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LAZY BEND GAS (STRAWN)		52525 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		448761									
CHENAULT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 114816		COMPL. DATE 06/09/1984		TOTAL DEPTH 2216 PERF. 1895 - 1972			
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-		7
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-		7
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2	N	-0-		7
11	120 N	32	-0-	-88	-0-	32	2	N	-0-		7
12	124 N	30	-0-	-94	-0-	30	2	N	-0-		7
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		7

ROLLO RESOURCES, LLC		726791		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
RICHARDS J. H.		WELL #: 1		RRCID -> 060169		COMPL. DATE 09/21/1974		TOTAL DEPTH 2370 PERF. N/A			
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-		-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-		-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2	N	-0-		-0-
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2	N	-0-		-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

LAZY BEND GAS (STRAWN)		//CONT.// 52525 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791													
GARNER, O. B.		WELL #: 1		RRCID -> 073671		COMPL. DATE 11/05/1975		TOTAL DEPTH 3090		PERF. 2291 - 2352					
M	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
JONES-GARNER		WELL #: 1		RRCID -> 075166		COMPL. DATE 09/03/1977		TOTAL DEPTH 2500		PERF. N/A					
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-				-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-				-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-				-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-				-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-				-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 075168		COMPL. DATE 12/31/1976		TOTAL DEPTH 2430		PERF. N/A					
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1734				N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1734				N	-0-				-0-
10	14B DENY	409	-0-	409	-0-	2143	409	2		N	-0-				-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	2143				N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	2143				N	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2143				N	NO RPT				-0-
-----															
NELSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 092763		COMPL. DATE 01/12/1980		TOTAL DEPTH 1964		PERF. 1799 - 1810					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-				-0-
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-				-0-
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-				-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-				-0-
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BODIFORD		WELL #: 1		RRCID -> 092994		COMPL. DATE 08/21/1980		TOTAL DEPTH 2315		PERF. 2027 - 2039					
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-				-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-				-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				-0-
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-				-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-				-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MOSIER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 092995		COMPL. DATE 02/14/1981		TOTAL DEPTH 2004		PERF. 1813 - 1870					
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-				-0-
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-				-0-
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-				-0-
11	300 N	267	-0-	-33	-0-	267	2			N	-0-				-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-				-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HILL, LOIS		WELL #: 1		RRCID -> 100427		COMPL. DATE 12/11/1981		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1923 - 1990					
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-				12
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-				12
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-				12
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-				12
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-				12
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT				12



LAZY BEND GAS (STRAWN)		//CONT.//		52525 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER					
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791								
PHILLIPS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	113532	COMPL. DATE	05/12/1984	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1815 - 1890	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-		-0-
09		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-		-0-
10		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-		-0-
11		210 N	208	-0-	-2	-0-	208 2		N	-0-		-0-
12		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-		-0-
01		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ALEXANDER		WELL #:		1	RRCID ->	114545	COMPL. DATE	11/06/1984	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1876 - 1977	
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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LAZY BEND (STRAWN 1950)		WELL #:		1	RRCID ->	105606	COMPL. DATE	03/07/1983	TOTAL DEPTH	2210	PERF. 1939 - 1993	
ROLLO RESOURCES, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	105606	COMPL. DATE	03/07/1983	TOTAL DEPTH	2210	PERF. 1939 - 1993	
THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	105606	COMPL. DATE	03/07/1983	TOTAL DEPTH	2210	PERF. 1939 - 1993	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
KERBY-CALAHAN		WELL #:		1	RRCID ->	105607	COMPL. DATE	03/22/1983	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1919 - 1942	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-		-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		-0-
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	36 2		N	-0-		-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
KERBY-BROCK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	109575	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1905 - 2040	
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-		-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-		-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59 2		N	-0-		-0-
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	36 2		N	-0-		-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
NELL-RACHEL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	112348	COMPL. DATE	06/26/1984	TOTAL DEPTH	2397	PERF. 1689 - 2055	
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-		-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-		-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59 2		N	-0-		-0-
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	36 2		N	-0-		-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

LEA ANNE (CADDO) 52642 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 MARTIN PETROLEUM CORP. 530880  
 WALKER-BUCKLER 379 WELL #: 1 C RRCID -> 044509 COMPL. DATE 12/15/1967 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3937 - 4568

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEA ANNE, SW. (CONGL.) 52648 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD  
 VAN OPERATING, LTD. 881442  
 WALKER-BUCKLER -376- WELL #: 2 C RRCID -> 048675 COMPL. DATE 07/03/1970 TOTAL DEPTH 4612 PERF. 4156 - 4580

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

LEDBETTER, (MARBLE FALLS) 52829 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH  
 LEDBETTER, JERRY D. CO. 493712  
 LEDBETTER WELL #: 1 RRCID -> 104853 COMPL. DATE 02/11/1983 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3756 - 3855

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

DIANE MARIE WELL #: 1 RRCID -> 107736 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3681 - 3841

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

LEDBETTER (LAKE) 52829 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 FOAG, INC. 274964  
 MING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 017861 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MING HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 017863 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

LEDBETTER (RANGER)		52829 666		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
ENSTAR ENERGY, INC.		253221											
ASHLEY 4		WELL #: 4		RRCID -> 087695		COMPL. DATE 03/30/1984		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3691 - 3697					
M	O	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
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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					
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-			-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2	N	-0-			-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-			-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-			-0-
*01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-			-0-
LOWRANCE INC.		511345		HARRELL, C.J.		WELL #: 2		RRCID -> 083577		COMPL. DATE 04/01/1979		TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3724 - 3792	
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3	Y	-0-			9
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3	Y	-0-			9
10	868	N	748	-0-	-120	-0-	748	3	Y	-0-			9
11	810	N	719	-0-	-91	-0-	719	3	Y	-0-			9
12	868	N	824	-0-	-44	-0-	824	3	Y	-0-			9
*01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3	Y	-0-			9
HARRELL		WELL #: 6		RRCID -> 094666		COMPL. DATE 07/10/1981		TOTAL DEPTH 3888 PERF. 3701 - 3708					
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	Y	-0-			9
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	Y	-0-			9
10	465	N	375	-0-	-90	-0-	375	3	Y	-0-			9
11	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	3	Y	-0-			9
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3	Y	-0-			9
*01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3	Y	-0-			9
HARRELL		WELL #: 5		RRCID -> 106874		COMPL. DATE 06/25/1981		TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3701 - 3717					
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-			38
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-			38
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-			38
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-			38
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-			38
01	155	N	37	-0-	-118	-0-	37	3	N	-0-			38
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	
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			98
09	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2	N	-0-			98
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			98
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			98
12	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-			N	NO RPT			98
01	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT			98

LEE RAY (BOND)		52900 071		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
ANDERSON PRODUCTION		022922													
COMPTON, C. H., -A-		WELL #: 1 T		RRCID -> 017876		COMPL. DATE 07/02/1947		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3740 - 3780					
M	O	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
08		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-			7
09		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-			7
10		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-			7
11		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-			7
12		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-			7
01		620 N	309	-0-	-311	-0-	309	2			N	-0-			7

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964						TOTAL DEPTH 4009				PERF. 3570 - 3582			
BROWN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 115322		COMPL. DATE 01/05/1985									
08		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-			-0-
09		1350 N	986	-0-	-364	-0-	986	3			N	-0-			-0-
10		1271 N	1152	-0-	-119	-0-	1152	3			N	-0-			-0-
11		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-			-0-
12		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-			-0-
*01		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-			-0-

BROWN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 118513		COMPL. DATE 09/19/1985		TOTAL DEPTH 3810		PERF. 3560 - 3570					
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWN		WELL #: 2		RRCID -> 121364		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3837		PERF. 2030 - 2050					
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-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		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					
08		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-			55
09		330 N	316	-0-	-14	-0-	316	3			Y	-0-			55
10		341 N	290	-0-	-51	-0-	290	3			Y	-0-			55
11		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-			55
12		341 N	258	-0-	-83	-0-	258	3			Y	-0-			55
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			55

WINCHELL		WELL #: 1		RRCID -> 125099		COMPL. DATE 09/01/1987		TOTAL DEPTH 3856		PERF. 3560 - 3570					
08		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-			-0-
09		660 N	563	-0-	-97	-0-	563	3			N	-0-			-0-
10		620 N	528	-0-	-92	-0-	528	3			N	-0-			-0-
11		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-			-0-
12		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-			-0-
*01		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-			-0-

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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----											
LEE RAY (CADDO)		52900 213		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
SAFARI RESOURCES, LLC		743194		RRCID -> 172026		COMPL. DATE 12/31/1998		TOTAL DEPTH 3925		PERF. 3540 - 3543	
RAY, LEE		WELL #: 2									
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LEE RAY (DUFFER LIME)		52900 426		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
ANDERSON PRODUCTION		022922		RRCID -> 017919		COMPL. DATE 06/30/1943		TOTAL DEPTH 3665		PERF. 3646 - 3665	
WARD, E. J.		WELL #: 5									
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	75	2	19	9	N	117
09	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	117
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	117
11	90 N	31	-0-	-59	-0-	2	2	29	9	N	143
12	93 N	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	143
*01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	12	2	20	9	N	161
-----											
WRIGHT, W.B. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 120512		COMPL. DATE 11/18/1985		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3654 - 3666	
08	248 N	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	70
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	70
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	70
11	180 N	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	70
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	70
01	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	70
-----											
BRICO OIL, INC.		091040		RRCID -> 126524		COMPL. DATE 02/18/1987		TOTAL DEPTH 4205		PERF. 3886 - 3898	
CONNER-MCCREA		WELL #: 1									
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
HEROD, BILL		379925		RRCID -> 017912		COMPL. DATE 10/03/1930		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3757 - 3774	
CHESLEY, J. E.		WELL #: 2A									
08	186 N	126	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-
12	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-
01	186 N	104	-0-	-82	-0-	104	2			N	-0-
-----											
O'CONNOR, C. L.		WELL #: 3		RRCID -> 061228		COMPL. DATE 02/25/1975		TOTAL DEPTH 4056		PERF. N/A	
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-
*01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-

LEE RAY (DUFFER LIME)		//CONT.// 52900 426		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS					
HEROD, BILL		//CONT.// 379925												
MCCONNELL-MORELAND		WELL #: 1		RRCID -> 076832		COMPL. DATE 05/21/1978			TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-		-0-		
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-		-0-		
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-		-0-		
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-		-0-		
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-		-0-		
*01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-		-0-		
-----														
CHESLEY, J. E.		WELL #: 2		RRCID -> 085310		COMPL. DATE 10/27/1979			TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3781 - 3834					
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-		-0-		
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-		-0-		
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-		-0-		
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-		-0-		
12	248 N	202	-0-	-46	-0-	202	2		N	-0-		-0-		
01	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	2		N	-0-		-0-		
-----														
WINCHELL, H. L.		WELL #: 1		RRCID -> 152826		COMPL. DATE 01/02/1995			TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3748 - 3773					
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-		93		
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-		93		
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-		93		
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-		93		
*12	682 N	653	-0-	-29	-0-	653	2		N	-0-		93		
01	682 N	675	-0-	-7	-0-	675	2		N	-0-		93		
-----														
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		559355		HART ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 142473		COMPL. DATE 06/20/1992			TOTAL DEPTH 3928 PERF. 3810 - 3820	
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-		-0-		
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-		-0-		
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-		-0-		
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-		-0-		
*12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-		-0-		
*01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-		-0-		
-----														
PETEX GROVES, W. H.		659782		WELL #: 12		RRCID -> 017916		COMPL. DATE 11/02/1947			TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3804 - 3820			
08	833 N	833	-0-	-0-	-0-	816	2	17 9	N	15	105 1	17		
09	750 N	576	-0-	-174	-0-	570	2	6 9	N	5		22		
10	837 N	764	-0-	-73	-0-	729	2	35 9	N	32		54		
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	772	2	50 9	N	45		99		
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	701	2	25 9	N	23		122		
*01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	769	2	12 9	N	11	76 1	57		
-----														
WARD, E. J.		WELL #: 7		RRCID -> 017920		COMPL. DATE 02/25/1955			TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3650 - 3672					
08	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2		N	-0-		28		
09	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2		N	-0-		28		
10	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2		N	-0-		28		
11	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	2		N	-0-		28		
12	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2		N	-0-		28		
*01	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2		N	-0-		28		

OIL AND GAS DIVISION

LEE RAY (DUFFER LIME)		//CONT.//		52900 426	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.//		659782									
GROVES, W H		WELL #:		6	RRCID ->	083764	COMPL. DATE	07/04/1947	TOTAL DEPTH	4301	PERF.	3924 -	3934
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2411 2	13 9	N	12	67 1		5
09		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2155 2	19 9	N	17			22
10		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2221 2	23 9	N	21			43
11		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2199 2	18 9	N	16			59
12		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2291 2	26 9	N	24			83
*01		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2312 2	34 9	N	31	98 1		16

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694											
SMITH-EEC #1		WELL #:		1	RRCID ->	087986	COMPL. DATE	03/10/1980	TOTAL DEPTH	3874	PERF.	3775 -	3781
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST, R. L. BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	123048	COMPL. DATE	11/29/1986	TOTAL DEPTH	3861	PERF.	3770 -	3790
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-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964											
BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	087981	COMPL. DATE	03/25/1980	TOTAL DEPTH	3939	PERF.	3716 -	3724
08	186 N	130	-0-	-56	-0-	130 3			N	-0-			-0-
09	180 N	153	-0-	-27	-0-	153 3			N	-0-			-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3			N	-0-			-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3			N	-0-			-0-
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3			N	-0-			-0-
*01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3			N	-0-			-0-

PHILLIPS-CHESLEY		WELL #:		1	RRCID ->	114906	COMPL. DATE	08/10/1984	TOTAL DEPTH	4106	PERF.	3888 -	3894
08	217 N	160	-0-	-57	-0-	160 3			N	-0-			-0-
09	180 N	160	-0-	-20	-0-	160 3			N	-0-			-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3			N	-0-			-0-
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3			N	-0-			-0-
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3			N	-0-			-0-
*01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
LEE RAY (DUFFER LIME 3782)		52900 435		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		WELL #: 3		RRCID -> 105893		COMPL. DATE 04/22/1983		TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3880 - 3984		
WHITE												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
WHITE "II"		52900 568		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
ANDERSON PRODUCTION		022922		WELL #: 3		RRCID -> 017891		COMPL. DATE 06/20/1930		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3742 - 3762		
MCCLLELLAND, C. M.												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
LEE RAY (LAKE)		52900 568		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
ANDERSON PRODUCTION		022922		WELL #: 3		RRCID -> 017891		COMPL. DATE 06/20/1930		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3692 - 3728		
MCCLLELLAND, C. M.												
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-		-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-		-0-
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-		-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-		-0-
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2		N	-0-		-0-
01	217 N	172	-0-	-45	-0-	172	2		N	-0-		-0-
-----												
HAMILTON, DAN -B-		52900 568		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
ANDERSON PRODUCTION		022922		WELL #: 1B		RRCID -> 073372		COMPL. DATE 10/11/1977		TOTAL DEPTH 3802 PERF. N/A		
MCCLLELLAND, C. M.												
08	341 N	300	-0-	-41	-0-	300	2		N	-0-		94
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-		94
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-		94
11	300 N	260	-0-	-40	-0-	260	2		N	-0-		94
12	310 N	260	-0-	-50	-0-	260	2		N	-0-		94
01	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	2		N	-0-		94
-----												
CHOATE, JIM		52900 568		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
ANDERSON PRODUCTION		022922		WELL #: 4		RRCID -> 078474		COMPL. DATE 08/09/1978		TOTAL DEPTH 4064 PERF. 3603 - 3697		
MCCLLELLAND, C. M.												
08	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	2		N	-0-		26
09	390 N	340	-0-	-50	-0-	340	2		N	-0-		26
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-		26
11	360 N	336	-0-	-24	-0-	336	2		N	-0-		26
12	341 N	294	-0-	-47	-0-	294	2		N	-0-		26
01	372 N	237	-0-	-135	-0-	237	2		N	-0-		26
-----												
DOWNIE		52900 568		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
ANDERSON PRODUCTION		022922		WELL #: 3		RRCID -> 086979		COMPL. DATE 03/11/1980		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3654 - 3712		
MCCLLELLAND, C. M.												
08	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2		N	-0-		30
09	2370 N	2116	-0-	-254	-0-	2116	2		N	-0-		30
10	2418 N	2319	-0-	-99	-0-	2319	2		N	-0-		30
11	2490 N	2313	-0-	-177	-0-	2313	2		N	-0-		30
12	2201 N	2106	-0-	-95	-0-	2106	2		N	-0-		30
01	2325 N	1735	-0-	-590	-0-	1735	2		N	-0-		30



LEE RAY (LAKE)		//CONT.//		52900 568	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS				
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.//		022922									
WEDDINGTON, R. B. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	148353	COMPL. DATE	09/18/1981	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3672 - 3682	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-			43
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-			43
10	279 N	267	-0-	-12	-0-	-0-	267 2		N	-0-			43
11	270 N	246	-0-	-24	-0-	-0-	246 2		N	-0-			43
12	279 N	247	-0-	-32	-0-	-0-	247 2		N	-0-			43
01	279 N	248	-0-	-31	-0-	-0-	248 2		N	-0-			43

  

BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563										
CHILDERS		WELL #:		1	RRCID ->	017883	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3617 - 3626
08	279 N	242	-0-	-37	-0-	-0-	242 2		N	-0-		-0-
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-		-0-
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-		-0-
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-		-0-
12	248 N	247	-0-	-1	-0-	-0-	247 2		N	-0-		-0-
01	248 N	216	-0-	-32	-0-	-0-	216 2		N	-0-		-0-

  

BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		105675										
GROVE, W. H., ESTATE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	017900	COMPL. DATE	03/15/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

HODGES & RISTER		390845										
HITTON -B-		WELL #:		2	RRCID ->	017881	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3918	PERF.	3364 - 3383
*02	619 S	619	-0-	-0-	-0-	-0-	576 2	43 9	N	39		124
*03	682 S	470	-0-	-212	-0-	-0-	403 2	67 9	N	61	175 1	10
*04	562 S	562	-0-	-0-	-0-	-0-	523 2	39 9	N	35		45
*05	691 S	691	-0-	-0-	-0-	-0-	655 2	36 9	N	33		78
*06	724 S	724	-0-	-0-	-0-	-0-	684 2	40 9	N	36		114
*07	878 S	878	-0-	-0-	-0-	-0-	838 2	40 9	N	36		150
*08	511 S	511	-0-	-0-	-0-	-0-	480 2	31 9	N	28	168 1	10
*09	797 S	797	-0-	-0-	-0-	-0-	751 2	46 9	N	42		52
*10	823 S	823	-0-	-0-	-0-	-0-	772 2	51 9	N	46		98
*11	754 S	754	-0-	-0-	-0-	-0-	704 2	50 9	N	45		143
*12	914 S	914	-0-	-0-	-0-	-0-	862 2	52 9	Y	47		190
*01	870 S	870	-0-	-0-	-0-	-0-	866 2	4 9	Y	4	176 1	18

  

KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741										
KLEINER		WELL #:		1	RRCID ->	122421	COMPL. DATE	11/17/1985	TOTAL DEPTH	3980	PERF.	3454 - 3496
08	527 N	454	-0-	-73	-0-	-0-	454 2		N	-0-		136
09	510 N	433	-0-	-77	-0-	-0-	430 2	3 9	N	3		139
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	-0-	527 2	8 9	N	7		146
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	-0-	486 2	9 9	N	8		154
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	502 2		N	-0-		154
*01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	-0-	515 2	19 9	N	17		171

LEE RAY (LAKE)		//CONT.//		52900 568		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PETEX				659782											
HOLLAND, K. D.		WELL #:		2		RRCID -> 017889		COMPL. DATE 02/19/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3340 - 3350					
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
08	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	-0-	1713	2		N	-0-				-0-
09	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	-0-	1589	2		N	-0-				-0-
10	1488 N	1404	-0-	-84	-0-	-0-	1404	2		N	-0-				-0-
11	1440 N	1234	-0-	-206	-0-	-0-	1234	2		N	-0-				-0-
12	1488 N	1121	-0-	-367	-0-	-0-	1121	2		N	-0-				-0-
*01	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	-0-	1508	2		N	-0-				-0-
-----															
GROVES, W. H.		WELL #:		13		RRCID -> 175141		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 4096		PERF. 3542 - 3616			
08	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	-0-	1857	2		N	-0-				54
09	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	-0-	1738	2		N	-0-				54
10	1891 N	1650	-0-	-241	-0-	-0-	1650	2		N	-0-				54
11	1800 N	1764	-0-	-36	-0-	-0-	1764	2		N	-0-				54
12	1798 N	1686	-0-	-112	-0-	-0-	1686	2		N	-0-				54
*01	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	-0-	1697	2		N	-0-				54
-----															
GROVES, W. H.		WELL #:		15		RRCID -> 178564		COMPL. DATE 07/28/2000		TOTAL DEPTH 4188		PERF. 3884 - 3895			
08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	-0-	695	2	7	9	N	6			53
09	870 N	507	-0-	-363	-0-	-0-	505	2	2	9	N	2			55
10	713 N	526	-0-	-187	-0-	-0-	524	2	2	9	N	2			57
11	690 N	520	-0-	-170	-0-	-0-	519	2	1	9	N	1			58
12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	-0-	510	2	97	9	N	88			146
*01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	-0-	614	2	25	9	N	23			169
-----															
GROVE, W H		WELL #:		14		RRCID -> 208956		COMPL. DATE 12/28/2004		TOTAL DEPTH 4097		PERF. 3562 - 3888			
08	403 N	390	-0-	-13	-0-	-0-	390	2		N	-0-				-0-
09	390 N	376	-0-	-14	-0-	-0-	376	2		N	-0-				-0-
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-				-0-
11	390 N	387	-0-	-3	-0-	-0-	387	2		N	-0-				-0-
12	403 N	342	-0-	-61	-0-	-0-	342	2		N	-0-				-0-
01	403 N	336	-0-	-67	-0-	-0-	336	2		N	-0-				-0-
-----															
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694		WELL #:		3		RRCID -> 118682		COMPL. DATE 09/05/1985		TOTAL DEPTH 4003		PERF. 3444 - 3450	
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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
LEE RAY (MISS.)		52900 710		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
ANDERSON PRODUCTION		022922		WELL #:		2		RRCID -> 123183		COMPL. DATE 01/12/1987		TOTAL DEPTH 3904		PERF. 3740 - 3750	
08	93 N	61	-0-	-32	-0-	-0-	61	2		N	-0-				-0-
09	60 N	34	-0-	-26	-0-	-0-	34	2		N	-0-				-0-
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-				-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-				-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-				-0-
01	124 N	42	-0-	-82	-0-	-0-	42	2		N	-0-				-0-

LEE RAY (MISS.) HODGES & RISTER HITTON -B-		//CONT.//	52900 710 390845	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS				
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	
		WELL #:	1	RRCID ->	131911	COMPL. DATE	11/20/1985	TOTAL DEPTH	3769	PERF. 3704 - 3724
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-	-0-
09	240 N	221	-0-	-19	-0-	221	2	N	-0-	-0-
10	248 N	193	-0-	-55	-0-	193	2	N	-0-	-0-
11	210 N	179	-0-	-31	-0-	179	2	N	-0-	-0-
12	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2	Y	-0-	-0-
*01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	Y	-0-	-0-

LEE RAY (RANGER) ANDERSON PRODUCTION WRIGHT, W.B.			52900 781 022922	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
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	
		WELL #:	1	RRCID ->	117094	COMPL. DATE	06/07/1985	TOTAL DEPTH	4020	PERF. 3632 - 3639
08	744 N	613	-0-	-131	-0-	613	2	N	-0-	67
09	660 N	643	-0-	-17	-0-	643	2	N	-0-	67
10	682 N	571	-0-	-111	-0-	571	2	N	-0-	67
11	600 N	599	-0-	-1	-0-	599	2	N	-0-	67
12	651 N	610	-0-	-41	-0-	610	2	N	-0-	67
01	558 N	518	-0-	-40	-0-	518	2	N	-0-	67

WRIGHT, W.B.			WELL #:	201	RRCID ->	120288	COMPL. DATE	02/04/1986	TOTAL DEPTH	4032	PERF. 3688 - 3704
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	116	-0-	116	-0-	116	2	N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	133	-0-	133	-0-	133	2	N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	319	-0-	319	-0-	319	2	N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	310	-0-	310	-0-	310	2	N	-0-	-0-	

WRIGHT, W.B.			WELL #:	301	RRCID ->	123184	COMPL. DATE	12/31/1986	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3650 - 3664
08	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2	N	-0-	-0-	
09	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	2	N	-0-	-0-	
10	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2	N	-0-	-0-	
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-	-0-	
12	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2	N	-0-	-0-	
01	186 N	83	-0-	-103	-0-	83	2	N	-0-	-0-	

WARD, E. J.			WELL #:	6	RRCID ->	217392	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4020	PERF. 3540 - 3556
08	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	2	N	-0-	139	
09	270 N	189	-0-	-81	-0-	187	2	N	2	141	
10	310 N	178	-0-	-132	-0-	163	2	N	15	155	
11	240 N	103	-0-	-137	-0-	99	2	N	4	159	
12	186 N	124	-0-	-62	-0-	124	2	N	-0-	159	
01	186 N	140	-0-	-46	-0-	111	2	N	29	185	

HODGES & RISTER HITTON -C-			390845	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS				
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	
		WELL #:	2	RRCID ->	033315	COMPL. DATE	05/11/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3625 - 3635
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-	-0-
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-	-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-	-0-
11	180 N	155	-0-	-25	-0-	155	2	N	-0-	-0-
12	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	2	N	-0-	-0-
01	186 N	47	-0-	-139	-0-	47	2	N	-0-	-0-

LEE RAY (RANGER)		//CONT.//		52900 781	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND								
MOGUL RESOURCES, LLC				573657											
WRIGHT & HARRELL				WELL #:	4	RRCID ->	017904	COMPL. DATE	06/16/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3666 - 3680		
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
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
12	93 N	49	-0-	-44	-0-	-0-	49	3			N	-0-			-0-
*01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			-0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543			CNTY: EASTLAND								
GUNSIGHT				WELL #:	1	RRCID ->	087603	COMPL. DATE	03/26/1980	TOTAL DEPTH	4134	PERF.	3030 - 3938		
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEE RAY (STRAWN SHALLOW)				52900 923	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EASTLAND								
SAFARI RESOURCES, LLC				743194											
CALLAWAY				WELL #:	3	RRCID ->	017867	COMPL. DATE	03/22/2014	TOTAL DEPTH	2047	PERF.	2007 - 2047		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CALLAWAY				WELL #:	4	RRCID ->	017868	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2042	PERF.	2007 - 2042		
08	775 N	760	-0-	-15	-0-	-0-	760	2			N	-0-			-0-
09	776 N	776	-0-	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-			-0-
10	837 N	817	-0-	-20	-0-	-0-	817	2			N	-0-			-0-
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-			-0-
12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-			-0-
01	806 N	759	-0-	-47	-0-	-0-	759	2			N	-0-			-0-

ELLIOTT, G. W.				WELL #:	9	RRCID ->	017870	COMPL. DATE	06/27/2014	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	2069 - 2150		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HENRY, S. M.				WELL #:	3	RRCID ->	017872	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2095	PERF.	2075 - 2095		
08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-			-0-
09	776 N	776	-0-	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-			-0-
10	817 N	817	-0-	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-			-0-
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-			-0-
12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-			-0-
*01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-			-0-

LEE RAY, NORTH (DUFFER LIME)		52902 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
ANDERSON PRODUCTION		022922									
WRIGHT, W.B. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 120338		COMPL. DATE 03/03/1985		TOTAL DEPTH 3992		PERF. 3810 - 3815	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	N	-0-		-0-
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2	N	-0-		-0-
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2	N	-0-		-0-
11	420 N	351	-0-	-69	-0-	351	2	N	-0-		-0-
12	341 N	214	-0-	-127	-0-	214	2	N	-0-		-0-
01	434 N	150	-0-	-284	-0-	150	2	N	-0-		-0-

LEN-JACK (BASAL BRECKENRIDGE)		53145 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON			
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC.		035060									
NASH		WELL #: 3		RRCID -> 080556		COMPL. DATE 11/05/1978		TOTAL DEPTH 710		PERF. 671 - 674	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEONARD (DUFFER)		53275 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
PETEX		659782									
STRIEGLER		WELL #: 1		RRCID -> 110263		COMPL. DATE 02/28/1984		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3995 - 4001	
08	620 N	606	-0-	-14	-0-	606	2	N	-0-		-0-
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2	N	-0-		-0-
10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2	N	-0-		-0-
11	600 N	590	-0-	-10	-0-	590	2	N	-0-		-0-
12	682 N	640	-0-	-42	-0-	640	2	N	-0-		-0-
*01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2	N	-0-		-0-

FAMBRO CC		WELL #: 2		RRCID -> 163660		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 3912		PERF. 3884 - 3894	
08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2	N	-0-		-0-
09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2	N	-0-		-0-
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2	N	-0-		-0-
11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2	N	-0-		-0-
12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2	N	-0-		-0-
*01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2	N	-0-		-0-

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	
08	1054 N	955	-0-	-99	-0-	955	2	N	-0-		24
09	1020 N	829	-0-	-191	-0-	829	2	N	-0-		24
10	1054 N	885	-0-	-169	-0-	885	2	N	-0-		24
11	930 N	858	-0-	-72	-0-	858	2	N	-0-		24
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2	N	-0-		24
01	899 N	861	-0-	-38	-0-	861	2	N	-0-		24

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	
08	1674 N	1522	-0-	-152	-0-	1522	2	N	-0-		28
09	1620 N	1495	-0-	-125	-0-	1495	2	N	-0-		28
10	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2	N	-0-		28
11	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2	N	-0-		28
12	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2	N	-0-		28
01	1612 N	1560	-0-	-52	-0-	1560	2	N	-0-		28

LETHCOE (CONGL.)		//CONT.//		53395 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.//		659782									
TOMLIN "2022" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	227488	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	3906 -	3923
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08	1922	N	1816	-0-	-106	-0-	1810	2	6	9	N	5	80
09	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	1814	2			N	-0-	80
10	1891	N	1835	-0-	-56	-0-	1835	2			N	-0-	80
11	1770	N	1656	-0-	-114	-0-	1652	2	4	9	N	4	84
12	1860	N	1829	-0-	-31	-0-	1829	2			N	-0-	84
01	1829	N	1768	-0-	-61	-0-	1758	2	10	9	N	9	93
-----													
WHITESIDE "11" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	232540	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	4185	PERF.	3939 -	3944
08	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	2			N	-0-	-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-	-0-
10	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	2			N	-0-	-0-
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-	-0-
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-	-0-
01	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	2			N	-0-	-0-
-----													
SHORTES-BEENE "12"		WELL #:		1	RRCID ->	235693	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	4153	PERF.	3940 -	3964
08	1178	N	872	-0-	-306	-0-	872	2			N	-0-	151
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-	151
10	930	N	301	-0-	-629	-0-	301	2			N	-0-	151
11	840	N	315	-0-	-525	-0-	315	2			N	-0-	151
12	837	N	275	-0-	-562	-0-	275	2			N	-0-	151
01	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	2			N	-0-	151
-----													
BLACKBURN, W. R. "30" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	236882	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	3846 -	3864
08	3100	N	3183	-0-	83	83	3183	2			N	-0-	133
09	2945	N	2862	-0-	-83	-0-	2858	2	4	9	N	4	137
10	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2672	2	11	9	N	10	147
11	2910	X	2191	-0-	-719	-0-	2178	2	13	9	N	12	159
12	3007	X	2211	-0-	-796	-0-	2211	2			N	-0-	159
01	3007	X	2148	-0-	-859	-0-	2125	2	23	9	N	21	18
-----													
SHORTES-BEENE "12"		WELL #:		2	RRCID ->	236962	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	4176	PERF.	3942 -	3980
08	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	2			N	-0-	-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-	-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-	-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-	-0-
*01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-	-0-
-----													
ROGERS HEIRS "2024" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	238040	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	4124	PERF.	3890 -	3908
08	651	N	591	-0-	-60	-0-	591	2			N	-0-	109
09	630	N	443	-0-	-187	-0-	443	2			N	-0-	109
10	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	2			N	-0-	109
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-	109
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-	109
01	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-	109
-----													
ROGERS HEIRS "2024" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	241276	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3934 -	3952
08	961	N	884	-0-	-77	-0-	884	2			N	-0-	-0-
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-	-0-
10	961	N	913	-0-	-48	-0-	913	2			N	-0-	-0-
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-	-0-
12	961	N	905	-0-	-56	-0-	905	2			N	-0-	-0-
01	899	N	865	-0-	-34	-0-	865	2			N	-0-	-0-

LETHCOE (CONGL.)		//CONT.//		53395 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
PETEX		//CONT.//		659782											
WHITESIDE "11" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	241451	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	4175	PERF. 3952 - 3974				
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
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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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				
08	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-			21
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
-----															
BOX "2021"		WELL #:		1	RRCID ->	242066	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	4102	PERF. 3870 - 3880				
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-			55
09	690	N	658	-0-	-32	-0-	658	2			N	-0-			55
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-			55
11	900	N	321	-0-	-579	-0-	321	2			N	-0-			55
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-			55
01	930	N	839	-0-	-91	-0-	839	2			N	-0-			55
-----															
TRAMMELL "30"		WELL #:		1	RRCID ->	244396	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	4090	PERF. 3874 - 3912				
08	248	N	214	-0-	-34	-0-	207	2	7	9	N	6	163	1	19
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			19
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	218	2	3	9	N	3			22
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	181	2	7	9	N	6			28
12	310	N	190	-0-	-120	-0-	190	2			N	-0-			28
*01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	212	2	50	9	N	45			73
-----															
KELSO "9" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	245688	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	4132	PERF. 3882 - 3894				
08	1364	N	921	-0-	-443	-0-	921	2			N	-0-			53
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-			53
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-			53
11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1252	2	55	9	N	50			103
12	1426	N	1282	-0-	-144	-0-	1282	2			N	-0-			103
01	1333	N	1260	-0-	-73	-0-	1252	2	8	9	N	7			110
-----															
DOUGLAS "3399"		WELL #:		2	RRCID ->	259812	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	4140	PERF. 3916 - 3924				
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			20
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-			20
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-			20
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-			20
12	713	N	413	-0-	-300	-0-	413	2			N	-0-			20
01	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	2			N	-0-			20
-----															
HARPER "10" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	259871	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 3867 - 3880				
08	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	2			N	-0-			24
09	570	N	531	-0-	-39	-0-	531	2			N	-0-			24
10	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	2			N	-0-			24
11	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	2			N	-0-			24
12	558	N	480	-0-	-78	-0-	480	2			N	-0-			24
01	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	2			N	-0-			24

LETHCOE (CONGL.)		//CONT.//		53395 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.//		659782								
DYE "30" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	261976	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	3853 - 3881
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
08	1612 N	1579	-0-	-33	-0-	1568	2	11 9	N	10		93
09	1590 N	1432	-0-	-158	-0-	1428	2	4 9	N	4		97
10	1736 N	1250	-0-	-486	-0-	1250	2		N	-0-		97
11	1530 N	1181	-0-	-349	-0-	1175	2	6 9	N	5		102
12	1488 N	1077	-0-	-411	-0-	1069	2	8 9	N	7		109
01	1240 N	1090	-0-	-150	-0-	1071	2	19 9	N	17		126
-----												
KELSO "9" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	267542	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3879 - 3891
08	217 N	63	-0-	-154	-0-	63	2		N	-0-		-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-		-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-		-0-
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-		-0-
-----												
LIBERTY OAK (BIG SALINE)		53505 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ERATH				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726										
CALLOWAY, E. A.		WELL #:		1	RRCID ->	084174	COMPL. DATE	06/15/1979	TOTAL DEPTH	4125	PERF.	3451 - 3504
08	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	2		N	-0-		-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-		-0-
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-		-0-
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-		-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-		-0-
*01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-		-0-
-----												
HAMMOND, E.R.		WELL #:		1	RRCID ->	084175	COMPL. DATE	04/17/1979	TOTAL DEPTH	4440	PERF.	3438 - 3470
08	496 N	469	-0-	-27	-0-	469	2		N	-0-		-0-
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-		-0-
10	434 N	393	-0-	-41	-0-	393	2		N	-0-		-0-
11	450 N	353	-0-	-97	-0-	353	2		N	-0-		-0-
12	496 N	467	-0-	-29	-0-	467	2		N	-0-		-0-
*01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-		-0-
-----												
YOUNG		WELL #:		1	RRCID ->	084176	COMPL. DATE	05/14/1979	TOTAL DEPTH	3970	PERF.	3493 - 3627
08	837 N	814	-0-	-23	-0-	814	2		N	-0-		-0-
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-		-0-
10	806 N	800	-0-	-6	-0-	800	2		N	-0-		-0-
11	780 N	760	-0-	-20	-0-	760	2		N	-0-		-0-
12	806 N	793	-0-	-13	-0-	793	2		N	-0-		-0-
01	806 N	799	-0-	-7	-0-	799	2		N	-0-		-0-
-----												
HAMMOND, E R		WELL #:		2	RRCID ->	084177	COMPL. DATE	06/26/1979	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3487 - 3502
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-



LIBERTY OAK (BIG SALINE) //CONT.// 53505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH  
 HEXAGON OIL AND GAS INC. 383200  
 CALLAWAY WELL #: 1 RRCID -> 103829 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3518 - 3618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					15
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					15
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					15
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					15
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					15
*01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					15

MIZE,R.B. "H" WELL #: 1 RRCID -> 121708 COMPL. DATE 07/13/1986 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3464 - 3555

08	186 N	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-					3
09	390 N	170	-0-	-220	-0-	170	2			N	-0-					3
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					3
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					3
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					3
01	372 N	288	-0-	-84	-0-	288	2			N	-0-					3

MIZE,R.B. "J" WELL #: 1 RRCID -> 122535 COMPL. DATE 11/03/1986 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3678 - 3706

08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820  
 MAYBERRY, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 085382 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3487 - 3509

08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOODY-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 085555 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3494 - 3522

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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIBERTY OAK (BIG SALINE)		//CONT.//		53505 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ERATH				
IPR ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		425820										
MOODY-CRAWFORD		WELL #:		2	RRCID ->	146095	COMPL. DATE	04/19/1993	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3532 - 3550		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3			N	-0-			-0-
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3			N	-0-			-0-
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3			N	-0-			-0-
11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3			N	-0-			-0-
*12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889										
I. W. YOUNG G V		WELL #:		1	RRCID ->	083012	COMPL. DATE	06/19/1979	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3454 - 3532		
08		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	35 1	1739 2		N	-0-			93
09		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	34 1	1718 2		N	-0-			93
10		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	35 1	1697 2		N	-0-			93
11		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	44 1	1572 2		N	-0-			93
*12		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	18 1	1682 2		N	-0-			93
01		1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-				N	NO RPT			93
-----														
I. W. YOUNG G V		WELL #:		2	RRCID ->	085610	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	4293	PERF.	3482 - 3535		
08		289 N	289	-0-	-0-	-0-	6 1	283 2		N	-0-			-0-
09		289 N	289	-0-	-0-	-0-	14 1	275 2		N	-0-			-0-
10		290 N	290	-0-	-0-	-0-	6 1	284 2		N	-0-			-0-
11		294 N	294	-0-	-0-	-0-	8 1	286 2		N	-0-			-0-
*12		285 N	285	-0-	-0-	-0-	3 1	282 2		N	-0-			-0-
01		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694										
QUARLES B		WELL #:		1	RRCID ->	085124	COMPL. DATE	12/20/1978	TOTAL DEPTH	4594	PERF.	3578 - 3758		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
PIERCE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	103824	COMPL. DATE	02/03/1982	TOTAL DEPTH	3471	PERF.	3348 - 3356		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
SWAIM, CHARLES				831570										
HAMMOND, E.R.		WELL #:		1	RRCID ->	088784	COMPL. DATE	05/17/1980	TOTAL DEPTH	4268	PERF.	3448 - 3462		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIBERTY OAK (BIG SALINE)		//CONT.//		53505 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
SWAIM, CHARLES		//CONT.//		831570								
HAMMOND, E.R.		WELL #:		3	RRCID ->	088785	COMPL. DATE	05/17/1980	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	3476 - 3510
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
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12		32 N	32	-0-	-0-		32 3	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
08		672 N	672	-0-	-0-		672 3	N	-0-			-0-
09		630 N	629	-0-	-1		629 3	N	-0-			-0-
10		696 N	696	-0-	-0-		696 3	N	-0-			-0-
11		660 N	653	-0-	-7		653 3	N	-0-			-0-
12		659 N	659	-0-	-0-		659 3	N	-0-			-0-
01		682 N	652	-0-	-30		652 3	N	-0-			-0-

TORCH OPERATING LLC				862620					CNTY: ERATH			
GRISWOLD, G. O.		WELL #:		1	RRCID ->	084202	COMPL. DATE	11/15/1977	TOTAL DEPTH	3540	PERF.	3340 - 3374
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC				882575					CNTY: ERATH			
QUARLES		WELL #:		1	RRCID ->	094072	COMPL. DATE	06/15/1981	TOTAL DEPTH	4576	PERF.	3556 - 3568
08		217 N	217	-0-	-0-		217 2	N	-0-			-0-
09		210 N	210	-0-	-0-		210 2	N	-0-			-0-
10		217 N	217	-0-	-0-		217 2	N	-0-			-0-
11		210 N	210	-0-	-0-		210 2	N	-0-			-0-
12		217 N	217	-0-	-0-		217 2	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIL AUDREY (COMYN)				53565 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
GAYLYN, INC.				298362								
CONLEE		WELL #:		1	RRCID ->	112361	COMPL. DATE	08/20/1984	TOTAL DEPTH	3444	PERF.	3378 - 3386
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

R L S OIL AND GAS				687228					CNTY: BROWN			
HEARN-SMITH		WELL #:		2	RRCID ->	102975	COMPL. DATE	10/10/1982	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3378 - 3388
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	36			36
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	24	53 1		7
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	1			8
12		0 #	-0-	-0-	-0-			N	85			93
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			93

OIL AND GAS DIVISION

LIL AUDREY (COMYN)		//CONT.//		53565 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN						
R L S OIL AND GAS		//CONT.//		687228										
HEARN-SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	104494	COMPL. DATE	08/25/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3368 - 3379		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	230	178	1	111
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	131	170	1	72
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49	108	1	13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	170			185
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			185

WESTERMAN, L. D.		WELL #:		1	RRCID ->	105182	COMPL. DATE	01/05/1983	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2630 - 2640		
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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8

LILLY BELL (CADD0)		53580 075		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
FOAG, INC.		274964												
LAW		WELL #:		1	RRCID ->	197191	COMPL. DATE	08/10/2003	TOTAL DEPTH	4496	PERF.	3996 - 4014		
08	434 N	232	-0-	-202	-0-	232	2			N	-0-			6
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-			6
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-			6
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-			6
12	434 N	346	-0-	-88	-0-	346	2			N	-0-			6
01	372 N	338	-0-	-34	-0-	338	2			N	-0-			6

GRIFFIN RESOURCES, LLC		333935		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
COUNTY LINE "A"		274964												
WELL #:		1	RRCID ->	166535	COMPL. DATE	11/07/1997	TOTAL DEPTH	4406	PERF.	3262 - 3348				
08	2077 N	1979	-0-	-98	-0-	125	1	1826	3	N	25	24	1	17
09	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	114	1	1664	3	N	27	22	1	22
10	2139 N	1760	-0-	-379	-0-	113	1	1621	3	N	24	46	1	-0-
11	1920 N	1865	-0-	-55	-0-	119	1	1703	3	N	39	21	1	18
12	1860 N	1696	-0-	-164	-0-	108	1	1529	3	N	54	72	1	-0-
01	1767 N	1709	-0-	-58	-0-	107	1	1550	3	N	47	41	1	6

LILLY BELL (CONGL.)		53580 300		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
GRIFFIN RESOURCES, LLC		333935												
COUNTY LINE 12		274964												
WELL #:		7	RRCID ->	175215	COMPL. DATE	10/25/1999	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4000 - 4020				
08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	41	1	600	3	N	7	7	1	2
09	540 N	482	-0-	-58	-0-	30	1	444	3	N	7	6	1	3
10	651 N	473	-0-	-178	-0-	30	1	433	3	N	9	12	1	-0-
11	630 N	527	-0-	-103	-0-	34	1	484	3	N	8	6	1	2
12	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	76	1	1069	3	N	18	20	1	-0-
*01	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	67	1	970	3	N	32	28	1	4

LILLY BELL (CONGL.)  
GRIFFIN RESOURCES, LLC  
COUNTY LINE 11

//CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
//CONT.// 333935  
WELL #: A 9 RRCID -> 181148 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3996 - 4014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-		17 1	246 3	N	3	3 1		1
							3 9						
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-		21 1	302 3	N	4	3 1		2
							4 9						
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-		22 1	313 3	N	6	8 1		-0-
							7 9						
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-		19 1	266 3	N	6	4 1		2
							7 9						
12	341 N	306	-0-	-35	-0-		20 1	276 3	N	9	11 1		-0-
							10 9						
01	341 N	213	-0-	-128	-0-		13 1	192 3	N	7	7 1		-0-
							8 9						

COUNTY LINE 12

WELL #: A 8 RRCID -> 181620 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4021 - 4031

08	248 N	120	-0-	-128	-0-		8 1	110 3	N	2	2 1		20
							2 9						
09	210 N	143	-0-	-67	-0-		15 1	124 3	N	4	2 1		22
							4 9						
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-		56 1	208 3	N	12	3 1		31
							13 9						
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-		32 1	174 3	N	13	3 1		41
							14 9						
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-		30 1	151 3	N	12	7 1		46
							13 9						
01	279 N	210	-0-	-69	-0-		32 1	159 3	N	17	4 1		59
							19 9						

COUNTY LINE 11

WELL #: 10A RRCID -> 182009 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4020 - 4040

08	200 N	200	-0-	-0-	-0-		13 1	185 3	N	2	2 1		1
							2 9						
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-		14 1	205 3	N	5	4 1		2
							6 9						
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-		12 1	177 3	N	4	6 1		-0-
							4 9						
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-		12 1	168 3	N	4	2 1		2
							4 9						
12	248 N	195	-0-	-53	-0-		12 1	177 3	N	5	7 1		-0-
							6 9						
*01	216 N	216	-0-	-0-	-0-		14 1	196 3	N	5	5 1		-0-
							6 9						

COUNTY LINE 11

WELL #: A 16 RRCID -> 183276 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 4145 PERF. 4033 - 4067

08	248 N	181	-0-	-67	-0-		11 1	167 3	N	3	3 1		-0-
							3 9						
09	270 N	255	-0-	-15	-0-		16 1	235 3	N	4	3 1		1
							4 9						
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-		18 1	259 3	N	6	7 1		-0-
							7 9						
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-		20 1	290 3	N	4	2 1		2
							4 9						
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-		18 1	256 3	N	10	12 1		-0-
							11 9						
*01	283 N	283	-0-	-0-	-0-		18 1	257 3	N	7	7 1		-0-
							8 9						

LILLY BELL (CONGL.)  
GRIFFIN RESOURCES, LLC  
COUNTY LINE 11

//CONT.// 53580 300  
//CONT.// 333935

ASSOCIATED

CAPACITY

CNTY: STEPHENS

WELL #: A 18 RRCID -> 183301 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4043 - 4067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	18 1	268 3	N	3	3 1		8
						3 9						
09	540 N	259	-0-	-281	-0-	16 1	240 3	N	3	3 1		8
						3 9						
10	248 N	221	-0-	-27	-0-	14 1	204 3	N	3	7 1		4
						3 9						
11	270 N	193	-0-	-77	-0-	12 1	175 3	N	5	3 1		6
						6 9						
12	279 N	232	-0-	-47	-0-	15 1	211 3	N	5	7 1		4
						6 9						
*01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	22 1	315 3	N	9	6 1		7
						10 9						

COUNTY LINE 22

WELL #: 11A RRCID -> 183491 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3998 - 4020

08	93 N	82	-0-	-11	-0-	5 1	76 3	N	1	1 1		2
						1 9						
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	5 1	74 3	N	1	1 1		2
						1 9						
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	5 1	70 3	N	1	2 1		1
						1 9						
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	5 1	78 3	N	2	1 1		2
						2 9						
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	5 1	73 3	N	2	3 1		1
						2 9						
*01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6 1	81 3	N	2	2 1		1
						2 9						

COUNTY LINE 11

WELL #: 12A RRCID -> 183492 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4005 - 4034

08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	13 1	182 3	N	2	2 1		5
						2 9						
09	180 N	159	-0-	-21	-0-	10 1	147 3	N	2	2 1		5
						2 9						
10	217 N	178	-0-	-39	-0-	11 1	165 3	N	2	4 1		3
						2 9						
11	180 N	122	-0-	-58	-0-	8 1	110 3	N	4	2 1		5
						4 9						
12	155 N	129	-0-	-26	-0-	8 1	118 3	N	3	4 1		4
						3 9						
01	186 N	134	-0-	-52	-0-	8 1	122 3	N	4	3 1		5
						4 9						

COUNTY LINE 22

WELL #: 13A RRCID -> 183493 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4011 - 4028

08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	14 1	205 3	N	3	3 1		3
						3 9						
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	15 1	225 3	N	4	3 1		4
						4 9						
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	21 1	298 3	N	3	6 1		1
						3 9						
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	19 1	269 3	N	7	4 1		4
						8 9						
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	19 1	263 3	N	8	11 1		1
						9 9						
01	310 N	302	-0-	-8	-0-	19 1	273 3	N	9	7 1		3
						10 9						

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS				
		WELL #: 14A		RRCID -> 183494		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 4084 - 4109				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	11 2	1 9	156	3	N	2	2	1	2
09	180 N	166	-0-	-14	-0-	11 2	1 9	153	3	N	2	2	1	2
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	12 2	1 9	167	3	N	2	4	1	-0-
11	150 N	127	-0-	-23	-0-	8 4	1 9	115	3	N	4	2	1	2
12	186 N	141	-0-	-45	-0-	9 3	1 9	129	3	N	3	4	1	1
01	186 N	163	-0-	-23	-0-	10 4	1 9	149	3	N	4	3	1	2
COUNTY LINE 12		WELL #: 15		RRCID -> 183566		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4025 - 4036				
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	11 2	1 9	167	3	N	2	2	1	4
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	13 3	1 9	195	3	N	3	3	1	4
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	16 3	1 9	236	3	N	3	5	1	2
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	11 7	1 9	160	3	N	6	3	1	5
12	217 N	191	-0-	-26	-0-	12 6	1 9	173	3	N	5	7	1	3
01	248 N	189	-0-	-59	-0-	12 7	1 9	170	3	N	6	5	1	4
COUNTY LINE 22		WELL #: A 26		RRCID -> 184486		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 4445		PERF. 4014 - 4037				
08	434 N	323	-0-	-111	-0-	21 3	1 9	299	3	N	3	3	1	2
09	420 N	297	-0-	-123	-0-	19 4	1 9	274	3	N	4	4	1	2
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	34 6	1 9	486	3	N	5	7	1	-0-
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	20 11	1 9	354	3	N	10	6	1	4
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	33 11	1 9	465	3	N	10	14	1	-0-
01	527 N	481	-0-	-46	-0-	30 17	1 9	434	3	N	15	12	1	3
COUNTY LINE 21		WELL #: A 17		RRCID -> 184809		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 4124		PERF. 3997 - 4020				
08	217 N	194	-0-	-23	-0-	12 2	1 9	180	3	N	2	2	1	2
09	210 N	181	-0-	-29	-0-	11 2	1 9	168	3	N	2	2	1	2
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	13 3	1 9	181	3	N	3	5	1	-0-
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	17 4	1 9	239	3	N	4	2	1	2
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	13 9	1 9	184	3	N	8	10	1	-0-
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	11 6	1 9	155	3	N	5	5	1	-0-

LILLY BELL (CONGL.)  
GRIFFIN RESOURCES, LLC  
COUNTY LINE 12

//CONT.// 53580 300  
//CONT.// 333935

ASSOCIATED

CAPACITY

CNTY: STEPHENS

WELL #: A 19 RRCID -> 184810 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4043 - 4064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	403 N	398	-0-	-5	-0-	25	1	369	3	N	4	4	1	2	
						4	9								
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	23	1	331	3	N	5	4	1	3	
						6	9								
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	24	1	346	3	N	6	9	1	-0-	
						7	9								
11	390 N	343	-0-	-47	-0-	22	1	312	3	N	8	5	1	3	
						9	9								
12	372 N	320	-0-	-52	-0-	20	1	289	3	N	10	13	1	-0-	
						11	9								
*01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	27	1	390	3	N	9	8	1	1	
						10	9								

COUNTY LINE 11

WELL #: A 20 RRCID -> 184811 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 4029 - 4046

08	589 N	403	-0-	-186	-0-	25	1	366	3	N	11	10	1	10
						12	9							
09	930 N	434	-0-	-496	-0-	27	1	400	3	N	6	5	1	11
						7	9							
10	961 N	290	-0-	-671	-0-	18	1	265	3	N	6	11	1	6
						7	9							
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	39	1	561	3	N	6	3	1	9
						7	9							
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	38	1	534	3	N	16	24	1	1
						18	9							
*01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	28	1	409	3	N	18	14	1	5
						20	9							

COUNTY LINE 11

WELL #: A 21 RRCID -> 184813 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4064 - 4078

08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	19	1	279	3	N	3	3	1	4
						3	9							
09	270 N	256	-0-	-14	-0-	16	1	237	3	N	3	3	1	4
						3	9							
10	279 N	223	-0-	-56	-0-	14	1	206	3	N	3	7	1	-0-
						3	9							
11	300 N	227	-0-	-73	-0-	14	1	207	3	N	5	3	1	2
						6	9							
12	279 N	213	-0-	-66	-0-	13	1	193	3	N	6	8	1	-0-
						7	9							
01	217 N	209	-0-	-8	-0-	13	1	187	3	N	8	5	1	3
						9	9							

COUNTY LINE 22

WELL #: A 22 RRCID -> 184814 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3984 - 4020

08	310 N	256	-0-	-54	-0-	16	1	237	3	N	3	3	1	5
						3	9							
09	270 N	249	-0-	-21	-0-	16	1	230	3	N	3	3	1	5
						3	9							
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	236	3	N	3	6	1	2
						3	9							
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	18	1	257	3	N	6	3	1	5
						7	9							
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	231	3	N	7	10	1	2
						8	9							
01	248 N	209	-0-	-39	-0-	13	1	187	3	N	8	6	1	4
						9	9							



LILLY BELL (CONGL.)  
GRIFFIN RESOURCES, LLC  
COUNTY LINE 11

//CONT.// 53580 300  
//CONT.// 333935  
WELL #: A 23 RRCID -> 184815

ASSOCIATED CAPACITY

COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 4003 - 4024

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
08	124 N	102	-0-	-22	-0-	6 1	95 3	N	1	1 1	1
09	120 N	93	-0-	-27	-0-	1 9	86 3	N	1	1 1	1
10	124 N	84	-0-	-40	-0-	6 1	78 3	N	1	2 1	-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	1 9	122 3	N	2	1 1	1
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	8 1	204 3	N	4	5 1	-0-
*01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	2 9	157 3	N	5	5 1	-0-
						14 1					
						4 9					
						11 1					
						6 9					

COUNTY LINE 11

WELL #: A 24 RRCID -> 184816

COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4059 - 4084

08	155 N	131	-0-	-24	-0-	8 1	122 3	N	1	1 1	1
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	1 9	147 3	N	2	2 1	1
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	10 1	167 3	N	3	4 1	-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	2 9	112 3	N	4	2 1	2
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	12 1	122 3	N	3	4 1	1
01	186 N	131	-0-	-55	-0-	3 9	120 3	N	3	3 1	1
						8 1					
						3 9					

COUNTY LINE 21

WELL #: A 25 RRCID -> 184817

COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4013 - 4047

08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	26 1	379 3	N	5	5 1	1
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	6 9	360 3	N	6	5 1	2
10	465 N	418	-0-	-47	-0-	25 1	384 3	N	6	8 1	-0-
11	390 N	364	-0-	-26	-0-	7 9	331 3	N	9	5 1	4
12	403 N	340	-0-	-63	-0-	27 1	307 3	N	10	14 1	-0-
01	403 N	302	-0-	-101	-0-	23 1	274 3	N	8	8 1	-0-
						10 9					
						22 1					
						11 9					
						19 1					
						9 9					

COUNTY LINE 22

WELL #: A 27 RRCID -> 184818

COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 4442 PERF. 4026 - 4050

08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	14 1	205 3	N	2	2 1	1
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	2 9	194 3	N	3	3 1	1
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	13 1	238 3	N	4	5 1	-0-
11	210 N	193	-0-	-17	-0-	3 9	175 3	N	5	3 1	2
12	217 N	151	-0-	-66	-0-	17 1	135 3	N	5	7 1	-0-
01	248 N	201	-0-	-47	-0-	4 9	184 3	N	4	4 1	-0-
						12 1					
						6 9					
						10 1					
						6 9					
						13 1					
						4 9					

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 21		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS				
		WELL #: A 28		RRCID -> 184819		COMPL. DATE 08/24/2001				TOTAL DEPTH 4444 PERF. 4010 - 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	186 N	123	-0-	-63	-0-	8 1	114 3	N	1	1 1	1	1 1	4	
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	7 1	105 3	N	1	1 1	1	1 1	4	
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	7 1	104 3	N	1	3 1	1	3 1	2	
11	120 N	78	-0-	-42	-0-	5 1	71 3	N	2	1 1	1	1 1	3	
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	7 1	106 3	N	2	3 1	2	3 1	2	
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	6 1	92 3	N	4	3 1	4	3 1	3	
-----														
COUNTY LINE 22		WELL #: A 34		RRCID -> 184820		COMPL. DATE 08/16/2001				TOTAL DEPTH 4232 PERF. 4075 - 4100				
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	19 1	281 3	N	2	2 1	2	2 1	2	
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	21 1	302 3	N	5	4 1	5	4 1	3	
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	24 1	352 3	N	5	8 1	5	8 1	-0-	
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	18 1	260 3	N	8	5 1	8	5 1	3	
12	341 N	310	-0-	-31	-0-	20 1	281 3	N	8	11 1	8	11 1	-0-	
01	372 N	287	-0-	-85	-0-	18 1	259 3	N	9	7 1	9	7 1	2	
-----														
COUNTY LINE 22		WELL #: A 35		RRCID -> 184821		COMPL. DATE 08/12/2001				TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4038 - 4054				
08	558 N	351	-0-	-207	-0-	22 1	323 3	N	5	5 1	5	5 1	3	
09	570 N	347	-0-	-223	-0-	22 1	319 3	N	5	4 1	5	4 1	4	
10	434 N	344	-0-	-90	-0-	22 1	319 3	N	3	6 1	3	6 1	1	
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	21 1	303 3	N	7	4 1	7	4 1	4	
12	372 N	343	-0-	-29	-0-	22 1	311 3	N	9	13 1	9	13 1	-0-	
01	341 N	327	-0-	-14	-0-	20 1	295 3	N	11	8 1	11	8 1	3	
-----														
COUNTY LINE 21		WELL #: A 38		RRCID -> 185447		COMPL. DATE 08/28/2001				TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3990 - 4012				
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	24 1	354 3	N	4	4 1	4	4 1	4	
09	390 N	329	-0-	-61	-0-	21 1	302 3	N	5	4 1	5	4 1	5	
10	496 N	330	-0-	-166	-0-	21 1	305 3	N	4	8 1	4	8 1	1	
11	360 N	332	-0-	-28	-0-	21 1	303 3	N	7	4 1	7	4 1	4	
12	341 N	335	-0-	-6	-0-	21 1	304 3	N	9	13 1	9	13 1	-0-	
01	341 N	330	-0-	-11	-0-	21 1	297 3	N	11	8 1	11	8 1	3	

-----  
 LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935  
 COUNTY LINE 22 WELL #: A 36 RRCID -> 185531 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4088 - 4112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	23 1	333 3	N	4	4 1		-0-
						4 9						
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	23 1	341 3	N	6	4 1		2
						7 9						
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	28 1	399 3	N	7	9 1		-0-
						8 9						
11	360 N	286	-0-	-74	-0-	18 1	260 3	N	7	5 1		2
						8 9						
12	372 N	253	-0-	-119	-0-	16 1	227 3	N	9	11 1		-0-
						10 9						
01	434 N	343	-0-	-91	-0-	22 1	314 3	N	6	6 1		-0-
						7 9						

-----  
 COUNTY LINE 22 WELL #: A 37 RRCID -> 185644 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4053 - 4073

08	558 N	425	-0-	-133	-0-	27 1	392 3	N	5	5 1		7
						6 9						
09	450 N	373	-0-	-77	-0-	24 1	343 3	N	5	4 1		8
						6 9						
10	434 N	358	-0-	-76	-0-	23 1	329 3	N	5	10 1		3
						6 9						
11	420 N	341	-0-	-79	-0-	22 1	310 3	N	8	4 1		7
						9 9						
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	25 1	360 3	N	9	13 1		3
						10 9						
*01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	28 1	408 3	N	12	10 1		5
						13 9						

-----  
 COUNTY LINE 11 WELL #: A 33 RRCID -> 185645 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	14 1	201 3	N	1	1 1		-0-
						1 9						
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	14 1	210 3	N	3	3 1		-0-
						3 9						
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	20 1	293 3	N	5	5 1		-0-
						6 9						
11	210 N	176	-0-	-34	-0-	11 1	158 3	N	6	4 1		2
						7 9						
12	248 N	185	-0-	-63	-0-	12 1	167 3	N	5	7 1		-0-
						6 9						
01	310 N	106	-0-	-204	-0-	6 1	94 3	N	5	4 1		1
						6 9						

-----  
 COUNTY LINE 21 WELL #: A 40 RRCID -> 185886 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3967 - 4036

08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	22 1	327 3	N	4	4 1		5
						4 9						
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	23 1	336 3	N	5	4 1		6
						6 9						
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	29 1	413 3	N	4	9 1		1
						4 9						
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	27 1	381 3	N	10	5 1		6
						11 9						
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	24 1	337 3	N	11	16 1		1
						12 9						
01	434 N	411	-0-	-23	-0-	26 1	372 3	N	12	9 1		4
						13 9						

LILLY BELL (CONGL.)  
GRIFFIN RESOURCES, LLC  
COUNTY LINE 22

//CONT.// 53580 300  
//CONT.// 333935  
WELL #: A 41

ASSOCIATED RRCID -> 185888

CAPACITY COMPL. DATE 10/06/2001

CNTY: STEPHENS TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4027 - 4070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1116 N	1091	-0-	-25	-0-	69 1	1008 3	N	13	13 1	13
09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	14 9	927 3	N	15	12 1	16
10	1147 N	894	-0-	-253	-0-	64 1	823 3	N	13	26 1	3
11	1050 N	700	-0-	-350	-0-	17 9	634 3	N	20	11 1	12
12	1054 N	596	-0-	-458	-0-	57 1	538 3	N	18	27 1	3
01	899 N	483	-0-	-416	-0-	14 9	430 3	N	21	14 1	10
						44 1					
						22 9					
						38 1					
						20 9					
						30 1					
						23 9					

COUNTY LINE 11

WELL #: A 29

RRCID -> 186240

COMPL. DATE 08/08/2001

TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4022 - 4032

08	310 N	296	-0-	-14	-0-	36 1	246 3	N	13	4 1	32
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	14 9	236 3	N	12	3 1	41
10	341 N	232	-0-	-109	-0-	37 1	200 3	N	7	7 1	41
11	300 N	152	-0-	-148	-0-	13 9	136 3	N	5	3 1	43
12	310 N	110	-0-	-200	-0-	24 1	99 3	N	4	6 1	41
01	217 N	74	-0-	-143	-0-	8 9	63 3	N	6	3 1	44
						10 1					
						6 9					
						7 1					
						4 9					
						4 1					
						7 9					

COUNTY LINE 11

WELL #: A 30

RRCID -> 186241

COMPL. DATE 07/26/2001

TOTAL DEPTH 4491 PERF. 4063 - 4076

08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	16 1	234 3	N	2	2 1	3
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	2 9	273 3	N	5	4 1	4
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	19 1	316 3	N	4	8 1	-0-
11	240 N	185	-0-	-55	-0-	6 9	165 3	N	8	4 1	4
12	310 N	228	-0-	-82	-0-	22 1	207 3	N	5	7 1	2
01	341 N	192	-0-	-149	-0-	4 9	172 3	N	7	5 1	4
						11 1					
						9 9					
						15 1					
						6 9					
						12 1					
						8 9					

COUNTY LINE 11

WELL #: A 32

RRCID -> 186244

COMPL. DATE 08/21/2001

TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4046 - 4074

08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	21 1	301 3	N	3	3 1	11
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	3 9	363 3	N	6	5 1	12
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	25 1	537 3	N	5	10 1	7
11	300 N	235	-0-	-65	-0-	7 9	207 3	N	13	7 1	13
12	403 N	253	-0-	-150	-0-	37 1	230 3	N	6	9 1	10
01	589 N	364	-0-	-225	-0-	6 9	334 3	N	6	3 1	13
						14 1					
						14 9					
						16 1					
						7 9					
						23 1					
						7 9					

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 HESS, JERRY OPERATING CO. 381740  
 LILLIE BELLE THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 087912 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 4097 - 4116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	22	1	50	2	N	-0-			-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	20	1	50	2	N	-0-			-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	20	1	52	2	N	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	21	1	49	2	N	-0-			-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	24	1	48	2	N	-0-			-0-
*01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	26	1	46	2	N	-0-			-0-

LILLIE BELLE THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 090271 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4098 - 4105

08	1953 N	1937	-0-	-16	-0-	590	1	1347	2	N	-0-			20
09	1890 N	1874	-0-	-16	-0-	534	1	1340	2	N	-0-			20
10	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	528	1	1409	2	N	-0-	4	7	16
11	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	569	1	1305	2	N	-0-			16
12	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	638	1	1299	2	N	-0-			16
*01	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	713	1	1224	2	N	-0-			16

VAN OPERATING, LTD. 881442  
 DELAFOSSE "28" WELL #: 1 RRCID -> 194335 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 4547 PERF. 4115 - 4130

08	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-			72
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			72
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			72
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			72
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72

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

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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS WELL #: 5A RRCID -> 118685 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 556 PERF. 515 - 556

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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LINDLEY-CANYON		53692 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TAYLOR				
CONTINUAL OIL & GAS, INC.		173790										
LINDLEY, HARDIE		WELL #:	1	RRCID ->	119326	COMPL. DATE	05/00/1993	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	3883 - 4315	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LINK (CADD)		53730 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
MARJAC OIL COMPANY, INC.		526262										
LINK		WELL #:	2	RRCID ->	085730	COMPL. DATE	05/06/2009	TOTAL DEPTH	3390	PERF.	3190 - 3375	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LINK, DEEP (MISS.-ELLENBURGER)		53731 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
DELANEY OIL AND GAS COMPANY		210850										
HEIRS, COOK		WELL #:		RRCID ->	140102	COMPL. DATE	12/05/1991	TOTAL DEPTH	4345	PERF.	4006 - 4016	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2008												

LIPAN (BIG SALINE)		53826 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD				
ROLLO RESOURCES, LLC		726791										
BOSEBEE "A"		WELL #:	1	RRCID ->	114914	COMPL. DATE	12/07/1984	TOTAL DEPTH	5041	PERF.	4196 - 4204	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N NO RPT	-0-	-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	
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	AMT CODE	BALANCE
08	62 N	25	-0-	-37	-0-	25 3		N	-0-			-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-			-0-
*12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-			-0-
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----														
LIPAN (MARBLE FALLS) //CONT.// 53826 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD														
BLACKWATER OIL & GAS CORPORATION 073325														
KEY WELL #: 1 RRCID -> 078250 COMPL. DATE 03/19/1978 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 4414 - 4958														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08		589 N	495	-0-	-94	-0-	34	1	461	3	N	-0-		19
09		570 N	473	-0-	-97	-0-	33	1	440	3	N	-0-		19
10		558 N	472	-0-	-86	-0-	32	1	440	3	N	-0-		19
11		491 N	491	-0-	-0-	-0-	38	1	453	3	N	-0-		19
12		533 N	533	-0-	-0-	-0-	34	1	499	3	N	-0-		19
*01		536 N	536	-0-	-0-	-0-	39	1	497	3	N	-0-		19
-----														
WILSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 100798 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 4915 PERF. 4700 - 4720														
08		579 N	579	-0-	-0-	-0-	40	1	539	3	N	-0-		33
09		600 N	600	-0-	-0-	-0-	41	1	559	3	N	-0-		33
10		617 N	617	-0-	-0-	-0-	42	1	575	3	N	-0-		33
11		570 N	340	-0-	-230	-0-	26	1	314	3	N	-0-		33
12		661 N	661	-0-	-0-	-0-	42	1	619	3	N	-0-		33
01		620 N	276	-0-	-344	-0-	20	1	256	3	N	-0-		33
-----														
C&J ENERGY SERVICES 120531														
SEYMOUR, JEWEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 073040 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4600 - 4700														
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-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694														
STEWART-HOOD WELL #: 3 RRCID -> 133858 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4221 - 4245														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
IVES, B. WELL #: 1 RRCID -> 134852 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4212 - 4225														
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-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	91					N	-0-		-0-
01	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														
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-		-0-
*12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-		-0-
*01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-		-0-

-----												
LIPAN (MARBLE FALLS) //CONT.// 53826 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964												
STEWART-HOOD WELL #: 1 L RRCID -> 078269 COMPL. DATE 01/14/1978 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 4246 - 4252												
M	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
-----												
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-	-0-
09	930 N	809	-0-	-121	-0-	809	3			N	-0-	-0-
10	868 N	849	-0-	-19	-0-	849	3			N	-0-	-0-
11	930 N	820	-0-	-110	-0-	820	3			N	-0-	-0-
12	837 N	833	-0-	-4	-0-	833	3			N	-0-	-0-
01	837 N	830	-0-	-7	-0-	830	3			N	-0-	-0-
-----												
XTO ENERGY INC. 945936												
CRAVENS WELL #: 1 RRCID -> 071128 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A												
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-	-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-	-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-	-0-
11	60 N	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
-----												
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												
08	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	2		N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
JERICHO ENERGY, INC 432097												
DOSTER BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 057807 COMPL. DATE 06/01/1973 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2869 - 0												
08	62 N	52	-0-	-10	B	-0-	2	1	50	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	60 N	54	-0-	-6	B	-0-	2	1	52	2	N	-0-
10	24 N	24	-0-	-0-	B	-0-	1	1	23	2	N	-0-
11	60 N	52	-0-	-8	B	-0-	2	1	50	2	N	-0-
*12	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	3	1	62	2	N	-0-
*01	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	3	1	66	2	N	-0-
-----												
GUERRY GRADY WELL #: 2 RRCID -> 058173 COMPL. DATE 07/15/1973 TOTAL DEPTH 4093 PERF. N/A												
08	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	7	1	151	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	151 N	151	-0-	-0-	B	-0-	7	1	144	2	N	-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	7	1	143	2	N	-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	6	1	125	2	N	-0-
12	93 N	86	-0-	-7	B	-0-	4	1	82	2	N	-0-
*01	157 N	157	-0-	-0-	B	-0-	7	1	150	2	N	-0-
-----												
CLAPP, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 110495 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 2714 - 2732												
08	145 N	145	-0-	-0-	B	-0-	7	1	138	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	143 N	143	-0-	-0-	B	-0-	6	1	137	2	N	-0-
10	148 N	148	-0-	-0-	B	-0-	7	1	141	2	N	-0-
11	139 N	139	-0-	-0-	B	-0-	6	1	133	2	N	-0-
*12	140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	6	1	134	2	N	-0-
*01	138 N	138	-0-	-0-	B	-0-	6	1	132	2	N	-0-



LIPAN (STRAWN)		//CONT.//		53826 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HOOD				
JERICHO ENERGY, INC		//CONT.//		432097							
GUERRY, GRADY		WELL #:		6	RRCID ->	123911	COMPL. DATE	03/05/1987	TOTAL DEPTH	3242	PERF. 2601 - 2686
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	
08	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	2 1	41 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	3 1	61 2	N	-0-	-0-	
10	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	2 1	52 2	N	-0-	-0-	
11	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	2 1	37 2	N	-0-	-0-	
12	62 N	37	-0-	-25 B	-0-	2 1	35 2	N	-0-	-0-	
01	62 N	25	-0-	-37 B	-0-	1 1	24 2	N	-0-	-0-	
-----											
REBEL ENERGY, LTD.				696211							
ALDENHOVEN		WELL #:		1	RRCID ->	057793	COMPL. DATE	01/19/1972	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 2729 - 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-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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
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-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
GREGG		WELL #:		2	RRCID ->	060043	COMPL. DATE	08/28/1974	TOTAL DEPTH	4270	PERF. N/A
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-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MILLINGTON SETH		WELL #:		6 A	RRCID ->	060907	COMPL. DATE	01/31/1975	TOTAL DEPTH	4300	PERF. N/A
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-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694							
ALDENHOVEN		WELL #:		1	RRCID ->	075169	COMPL. DATE	01/18/1977	TOTAL DEPTH	5151	PERF. N/A
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-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	

-----																	
LIPAN (STRAWN)		//CONT.//		53826	500	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HOOD						
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		//CONT.//		709694													
KAUFFMANN, ADOLPH		WELL #:		9		RRCID ->	141356	COMPL. DATE	03/20/1992	TOTAL DEPTH	4070	PERF. 2309 - 2603					
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
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-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
-----																	
SUN-KEY OIL CO., INC.				829320													
HALBERT		WELL #:		1E		RRCID ->	070510	COMPL. DATE	01/02/1977	TOTAL DEPTH	5140	PERF. N/A					
08		651 N	526	-0-	-125	B	-0-	526	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09		630 N	383	-0-	-247	B	-0-	383	2		N	-0-					-0-
10		744 N	734	-0-	-10	B	-0-	734	2		N	-0-					-0-
11		612 N	612	-0-	-0	B	-0-	612	2		N	-0-					-0-
*12		423 N	423	-0-	-0	B	-0-	423	2		N	-0-					-0-
01		744 N	450	-0-	-294	B	-0-	450	2		N	-0-					-0-
-----																	
HALBERT		WELL #:		2E		RRCID ->	070511	COMPL. DATE	02/21/1977	TOTAL DEPTH	5077	PERF. N/A					
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																	
HOOPER		WELL #:		3E		RRCID ->	070826	COMPL. DATE	02/13/1977	TOTAL DEPTH	5062	PERF. N/A					
08		310 N	259	-0-	-51	B	-0-	259	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09		300 N	189	-0-	-111	B	-0-	189	2		N	-0-					-0-
10		372 N	361	-0-	-11	B	-0-	361	2		N	-0-					-0-
11		302 N	302	-0-	-0	B	-0-	302	2		N	-0-					-0-
*12		208 N	208	-0-	-0	B	-0-	208	2		N	-0-					-0-
01		372 N	222	-0-	-150	B	-0-	222	2		N	-0-					-0-
-----																	
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964													
ALDENHOVEN		WELL #:		2		RRCID ->	075170	COMPL. DATE	01/06/1977	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4556 - 4824					
08		292 N	292	-0-	-0	B	-0-	292	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09		240 N	194	-0-	-46	B	-0-	194	3		N	-0-					-0-
10		341 N	170	-0-	-171	B	-0-	170	3		N	-0-					-0-
11		299 N	299	-0-	-0	B	-0-	299	3		N	-0-					-0-
12		276 N	276	-0-	-0	B	-0-	276	3		N	-0-					-0-
*01		330 N	330	-0-	-0	B	-0-	330	3		N	-0-					-0-
-----																	
STEWART-HOOD		WELL #:		1 U		RRCID ->	078268	COMPL. DATE	03/01/1978	TOTAL DEPTH	5171	PERF. 1698 - 1708					
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

LIPAN (STRAWN)		//CONT.//		53826 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HOOD		
XTO ENERGY INC.				945936					
MARSHALL-LOFTIN TRACT 4		WELL #:		2	RRCID -> 071136	COMPL. DATE 04/09/1977	TOTAL DEPTH	5189	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	806 N	402	-0-	-404 B	-0-	402 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	480 N	390	-0-	-90 B	-0-	390 3	N	-0-	-0-
10	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 3	N	-0-	-0-
11	1144 N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144 3	N	-0-	-0-
12	889 N	889	-0-	-0- B	-0-	889 3	N	-0-	-0-
*01	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708 3	N	-0-	-0-
-----									
MARSHALL-LOFTIN TRACT 2		WELL #:		4	RRCID -> 071137	COMPL. DATE 08/23/2005	TOTAL DEPTH	5195	PERF. 224 - 342
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-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
FAULKNER, K. H.		WELL #:		1	RRCID -> 071330	COMPL. DATE 11/21/1976	TOTAL DEPTH	4207	PERF. N/A
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
-----									
BROOKSHIRE, BOBBY G.		WELL #:		1	RRCID -> 072569	COMPL. DATE 03/24/1977	TOTAL DEPTH	4198	PERF. N/A
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	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
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-	-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-	-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-	-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-	-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2	N	-0-	-0-
*01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-	-0-
-----									
BARNETT		WELL #:		2	RRCID -> 119630	COMPL. DATE 12/30/1985	TOTAL DEPTH	1995	PERF. 1810 - 1829
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2	N	-0-	-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-	-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-	-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-	-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-	-0-
*01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LITE (STRAWN)		//CONT.//		53927 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER				
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		//CONT.//		354655									
BARNETT		WELL #:		3	RRCID ->	119631	COMPL. DATE	12/30/1985	TOTAL DEPTH	1985 PERF.	1809 - 1814		
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
08		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			-0-
09		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-			-0-
10		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-			-0-
11		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-			-0-
12		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-			-0-
01		93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2		N	-0-			-0-
-----													
VINSON		WELL #:		1	RRCID ->	120631	COMPL. DATE	03/25/1986	TOTAL DEPTH	1845 PERF.	1674 - 1695		
08		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
09		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
10		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-
12		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-
-----													
CYPRESS, ABBEY		WELL #:		1	RRCID ->	142471	COMPL. DATE	09/10/1992	TOTAL DEPTH	2520 PERF.	1825 - 1841		
08		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2		N	-0-			-0-
09		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2		N	-0-			-0-
10		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		N	-0-			-0-
11		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		N	-0-			-0-
12		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2		N	-0-			-0-
01		496 N	495	-0-	-1	-0-	495 2		N	-0-			-0-
-----													
LITTLE CEDAR (UPPER STRAWN)		WELL #:		2	RRCID ->	241788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4270 PERF.	1966 - 1983		
08		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765 2		N	-0-			-0-
09		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987 2		N	-0-			-0-
10		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041 2		N	-0-			-0-
11		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771 2		N	-0-			-0-
12		2046 N	1461	-0-	-585	-0-	1461 2		N	-0-			-0-
01		2046 N	1474	-0-	-572	-0-	1474 2		N	-0-			-0-
-----													
VICK, FLOYD RAY		WELL #:		5	RRCID ->	258918	COMPL. DATE	08/08/2010	TOTAL DEPTH	2500 PERF.	2228 - 2232		
08		186 N	137	-0-	-49	-0-	112 2	25 9	N	23	50 1		56
09		180 N	116	-0-	-64	-0-	94 2	22 9	N	20			76
10		103 N	103	-0-	-0-	-0-	101 2	2 9	N	2			78
11		120 N	97	-0-	-23	-0-	97 2		N	-0-			78
12		124 N	87	-0-	-37	-0-	87 2		N	-0-			78
*01		161 N	161	-0-	-0-	-0-	85 2	76 9	N	69			147
-----													
LITTLE CEDAR (STRAWN)		WELL #:		2	RRCID ->	078824	COMPL. DATE	09/07/1978	TOTAL DEPTH	3395 PERF.	3282 - 3290		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LITTLE CEDAR (STRAWN)													CNTY: STEPHENS									
EASTLAND OPERATING, L.L.C.																						
KNOX, W. D.																						
WELL #: 1													RRCID -> 233618		COMPL. DATE 07/14/1977		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2822 - 2838			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM						
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE						
08		62 N	47	-0-	-15	-0-		47	2		N	-0-				-0-						
09		60 N	54	-0-	-6	-0-		54	2		N	-0-				-0-						
10		62 N	20	-0-	-42	-0-		20	2		N	-0-				-0-						
11		60 N	53	-0-	-7	-0-		53	2		N	-0-				-0-						
12		62 N	49	-0-	-13	-0-		49	2		N	-0-				-0-						
*01		52 N	52	-0-	-0-	-0-		52	2		N	-0-				-0-						
-----																						
KNOX, W. D.													WELL #: 2		RRCID -> 233622		COMPL. DATE 10/13/1978		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 1726 - 1742	
08		62 N	45	-0-	-17	-0-		45	2		N	-0-				-0-						
09		60 N	52	-0-	-8	-0-		52	2		N	-0-				-0-						
10		62 N	20	-0-	-42	-0-		20	2		N	-0-				-0-						
11		51 N	51	-0-	-0-	-0-		51	2		N	-0-				-0-						
12		62 N	48	-0-	-14	-0-		48	2		N	-0-				-0-						
*01		51 N	51	-0-	-0-	-0-		51	2		N	-0-				-0-						
-----																						
KNOX, W. D.													WELL #: 3		RRCID -> 233623		COMPL. DATE 03/26/1979		TOTAL DEPTH 3306		PERF. 2809 - 2836	
08		62 N	45	-0-	-17	-0-		45	2		N	-0-				-0-						
09		60 N	53	-0-	-7	-0-		53	2		N	-0-				-0-						
10		62 N	20	-0-	-42	-0-		20	2		N	-0-				-0-						
11		52 N	52	-0-	-0-	-0-		52	2		N	-0-				-0-						
12		62 N	48	-0-	-14	-0-		48	2		N	-0-				-0-						
*01		52 N	52	-0-	-0-	-0-		52	2		N	-0-				-0-						
-----																						
KNOX, W. D.													WELL #: 4		RRCID -> 233625		COMPL. DATE 05/21/1979		TOTAL DEPTH 3355		PERF. 2020 - 2032	
08		62 N	45	-0-	-17	-0-		45	2		N	-0-				-0-						
09		60 N	52	-0-	-8	-0-		52	2		N	-0-				-0-						
10		62 N	20	-0-	-42	-0-		20	2		N	-0-				-0-						
11		51 N	51	-0-	-0-	-0-		51	2		N	-0-				-0-						
12		62 N	48	-0-	-14	-0-		48	2		N	-0-				-0-						
*01		51 N	51	-0-	-0-	-0-		51	2		N	-0-				-0-						
-----																						
KNOX, W. D.													WELL #: 5		RRCID -> 233634		COMPL. DATE 12/19/1977		TOTAL DEPTH 3018		PERF. 2139 - 2149	
08		93 N	89	-0-	-4	-0-		89	2		N	-0-				-0-						
09		120 N	102	-0-	-18	-0-		102	2		N	-0-				-0-						
10		93 N	38	-0-	-55	-0-		38	2		N	-0-				-0-						
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	2		N	-0-				-0-						
12		93 N	93	-0-	-0-	-0-		93	2		N	-0-				-0-						
*01		99 N	99	-0-	-0-	-0-		99	2		N	-0-				-0-						
-----																						
LITTLE LONGHORN (MORRIS)													CNTY: COLEMAN									
ARBEN OIL, INC.																						
GRIFFIS, T. "A"																						
WELL #: 2													RRCID -> 091233		COMPL. DATE 11/19/1980		TOTAL DEPTH 2298		PERF. 2188 - 2192			
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-						
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		9				N	NO RPT				-0-						
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		9				N	NO RPT				-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LITTLE LONGHORN (MORRIS)		//CONT.//		54026 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: COLEMAN						
ARBEN OIL, INC.		//CONT.//		028802										
GRIFFIS, T.		WELL #:		4	RRCID ->	125943	COMPL. DATE	07/19/1982	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2178 - 2184		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRACKER MINERAL				864023			49B		CNTY: COLEMAN					
HORN, MARY L. "D"				WELL #:	13	RRCID ->	103532	COMPL. DATE	12/01/1982	TOTAL DEPTH	3906	PERF.	2348 - 2353	
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/20/2015 - PLUGGED 08/20/2015														

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		
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
*12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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		
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-			-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			-0-
*01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-

RENFRO				WELL #:	1	RRCID ->	142621	COMPL. DATE	08/20/1992	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2912 - 2920	
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-			-0-
09	120 N	86	-0-	-34	-0-	86	3			N	-0-			-0-
10	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-			-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-			-0-
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-			-0-
*01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-			-0-

RENFRO				WELL #:	2	RRCID ->	142624	COMPL. DATE	08/20/1992	TOTAL DEPTH	2990	PERF.	2914 - 2920	
08	310 N	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-			10
09	270 N	202	-0-	-68	-0-	202	3			N	-0-			10
10	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-			10
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-			10
12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-			10
*01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-			10

OIL AND GAS DIVISION

-----															
LOKEY (ATOKA 1250)			54443 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD						
HORN, BILL JR.			400123												
ANDREWS BROTHERS			WELL #: 1		RRCID -> 041689		COMPL. DATE 10/26/1966		TOTAL DEPTH 1430		PERF. 1265 - 1271				
M	O	ALLOW 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
-----															
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ROLLO RESOURCES, LLC			726791						CNTY: HOOD						
HARRISON			WELL #: 6		RRCID -> 135860		COMPL. DATE 09/20/1990		TOTAL DEPTH 1518		PERF. 1382 - 1412				
08		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
09		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
12		9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-			-0-
01		9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HARRISON			WELL #: 5		RRCID -> 136595		COMPL. DATE 10/10/1990		TOTAL DEPTH 1460		PERF. 1397 - 1401				
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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
11	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-			-0-
12	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-			-0-
01	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
XTO ENERGY INC.			945936						CNTY: HOOD						
MORGAN			WELL #: 2		RRCID -> 152999		COMPL. DATE 09/19/1994		TOTAL DEPTH 1500		PERF. 1332 - 1342				
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-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MORGAN			WELL #: 4		RRCID -> 153001		COMPL. DATE 11/08/1994		TOTAL DEPTH 1590		PERF. 1312 - 1326				
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-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT		-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				
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-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONE CAMP (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 54580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PALO PINTO			
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000													
CARTER WELL #: 3 RRCID -> 167858 COMPL. DATE 02/24/1998										TOTAL DEPTH	3767	PERF.	3704 - 3718
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
08		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-			-0-
09		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			-0-
10		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-			-0-
11		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-			-0-
*12		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CARTER 1A WELL #: 1 RRCID -> 168410 COMPL. DATE 03/31/1998										TOTAL DEPTH	4263	PERF.	3834 - 3926
08		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-			15
09		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			15
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			15
11		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			15
*12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CARTER WELL #: 4 RRCID -> 169904 COMPL. DATE 07/30/1998										TOTAL DEPTH	4250	PERF.	4100 - 4106
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MCCHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 201678 COMPL. DATE 11/05/2003										TOTAL DEPTH	4285	PERF.	4094 - 4109
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
-----													
MCCHAMBERS WELL #: 2 RRCID -> 201915 COMPL. DATE 10/29/2003										TOTAL DEPTH	4285	PERF.	3982 - 3988
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
-----													
LONE CAMP (BEND CONGLOMERATE) 54580 400 NON-ASSOCIATED PRORATED										CNTY: PALO PINTO			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964													
DEWITT WELL #: 1A RRCID -> 017939 COMPL. DATE 01/14/1961										TOTAL DEPTH	4377	PERF.	4044 - 4069
08		372 N	228	-0-	-144 B	-0-	228 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 3		N	-0-			-0-
10		589 N	186	-0-	-403 B	-0-	186 3		N	-0-			-0-
11		210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-			N	-0-			-0-
12		558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-			N	-0-			-0-
01		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-			-0-



-----												
LONE CAMP (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 54580 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964												
SMITH-DEWITT WELL #: 1 U RRCID -> 053239 COMPL. DATE 06/29/1959 TOTAL DEPTH 4660 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
-----												
08		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-		N	-0-			-0-
10		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-		N	-0-			-0-
11		210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
CHASTAIN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 055017 COMPL. DATE 03/09/1973 TOTAL DEPTH 4013 PERF. N/A												
08		434 N	267	-0-	-167 B	-0-	267 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 3	N	-0-			-0-
10		589 N	297	-0-	-292 B	-0-	297 3	N	-0-			-0-
11		270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-		N	-0-			-0-
12		620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-		N	-0-			-0-
01		310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
TOWER RESOURCES INC 862857												
MCDONALD, BEULAH, -B- WELL #: 1 RRCID -> 017931 COMPL. DATE 05/04/1961 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3973 - 4118												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	33	-0-	33 B	33	33 3	N	-0-			-0-
-----												
MCDONALD, BEULAH WELL #: 1 RRCID -> 017943 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 4239 PERF. 3532 - 3537												
08		526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 3	N	-0-			-0-
10		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 3	N	-0-			-0-
11		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 3	N	-0-			-0-
12		107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 3	N	-0-			-0-
01		31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20 3	N	-0-			-0-
-----												
LONE CAMP (MARBLE FALLS) 54580 599 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683												
CARTER 7-40 WELL #: 5 RRCID -> 212764 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4004 - 4018												
08		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2	Y	-0-			-0-
09		120 N	99	-0-	-21	-0-	99 2	Y	-0-			-0-
10		93 N	72	-0-	-21	-0-	72 2	Y	-0-			-0-
11		120 N	94	-0-	-26	-0-	94 2	Y	-0-			-0-
12		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2	Y	-0-			-0-
*01		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2	Y	-0-			-0-
-----												
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC 179256												
MITCHELL C SW WELL #: 1 RRCID -> 204789 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 4537 PERF. 4461 - 4516												
08		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	N	-0-			-0-
09		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-			-0-
10		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-			-0-
11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-			-0-
12		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-			-0-
01		62 N	38	-0-	-24	-0-	38 3	N	-0-			-0-

LONE CAMP (MARBLE FALLS)		//CONT.//		54580 599	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC		//CONT.//		179256								
MITCHELL, C. -18-		WELL #:		1	RRCID ->	212005	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	4511	PERF. 4096 - 4114	
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
08		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3	N	-0-			21
09		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 3	N	-0-			-0-
10		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 3	N	-0-			-0-
11		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 3	N	-0-			-0-
12		1271 N	1214	-0-	-57	-0-	1214 3	N	-0-			-0-
01		1457 N	1121	-0-	-336	-0-	1121 3	N	-0-			-0-
-----												
QUEST PETROLEUM COMPANY				684629								
WHARTON 2-21		WELL #:		2	RRCID ->	183592	COMPL. DATE	05/17/2001	TOTAL DEPTH	4340	PERF. 4270 - 4276	
08		713 N	564	-0-	-149	-0-	51 1	513 2	N	-0-		14
09		644 N	644	-0-	-0-	-0-	65 1	579 2	N	-0-		14
10		598 N	598	-0-	-0-	-0-	233 1	365 2	N	-0-		14
11		540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-		14
12		651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-		14
01		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		14
-----												
WHARTON 3-16		WELL #:		1	RRCID ->	185533	COMPL. DATE	07/26/2001	TOTAL DEPTH	4383	PERF. 4068 - 4072	
08		186 N	161	-0-	-25	-0-	15 1	146 2	N	-0-		52
09		180 N	143	-0-	-37	-0-	14 1	129 2	N	-0-		52
10		186 N	133	-0-	-53	-0-	52 1	81 2	N	-0-		52
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		52
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		52
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		52
-----												
WHARTON 2-21		WELL #:		7	RRCID ->	237138	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	4352	PERF. 4207 - 4293	
08		403 N	393	-0-	-10	-0-	36 1	357 2	N	-0-		4
09		390 N	294	-0-	-96	-0-	30 1	264 2	N	-0-		4
10		403 N	273	-0-	-130	-0-	106 1	167 2	N	-0-		4
11		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-		4
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		4
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		4
-----												
TOWER RESOURCES INC				862857								
NAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	209994	COMPL. DATE	05/03/2005	TOTAL DEPTH	4558	PERF. 4508 - 4517	
08		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 3		N	-0-		65
09		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 3		N	-0-		-0-
10		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 3		N	-0-		-0-
11		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 3		N	-0-		-0-
12		1302 N	1178	-0-	-124	-0-	1178 3		N	-0-		-0-
01		1178 N	1142	-0-	-36	-0-	1142 3		N	-0-		-0-
-----												
LONE CAMP (STRAWN)				54580 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690								
BIRDWELL		WELL #:		1R	RRCID ->	163113	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	4355	PERF. 2294 - 2420	
08		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3		N	-0-		-0-
09		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-		-0-
10		248 N	230	-0-	-18	-0-	230 3		N	-0-		-0-
11		270 N	226	-0-	-44	-0-	226 3		N	-0-		-0-
12		248 N	221	-0-	-27	-0-	221 3		N	-0-		-0-
*01		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		N	-0-		-0-

LONE CAMP (600)		54580 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO								
SWG PIPELINE, L.L.C.		833332														
MARSDEN		WELL #: 1		RRCID -> 095784		COMPL. DATE 06/24/1968		TOTAL DEPTH 652		PERF. 566 - 575						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LONG, C.B.		WELL #: 15		RRCID -> 095785		COMPL. DATE 06/02/1981		TOTAL DEPTH 572		PERF. 522 - 537						
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2015 - P/A 09/29/15																
-----																
LONG, C.B.		WELL #: 14		RRCID -> 095786		COMPL. DATE 12/22/1970		TOTAL DEPTH 565		PERF. 512 - 528						
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LONG, C.B.		WELL #: 9		RRCID -> 095787		COMPL. DATE 06/02/1981		TOTAL DEPTH 560		PERF. 507 - 524						
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LONG, C.B.		WELL #: 1		RRCID -> 095788		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 590		PERF. 520 - 540						
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LONG, C.B.		WELL #: 7		RRCID -> 095789		COMPL. DATE 06/02/1981		TOTAL DEPTH 560		PERF. 505 - 512						
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LONG, C.B.		WELL #: 2		RRCID -> 095790		COMPL. DATE 06/02/1981		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 522 - 528						
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 #:		16	RRCID ->	121056	COMPL. DATE	07/28/1971	TOTAL DEPTH	3975	PERF.	520 -	544
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	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
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-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	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
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-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	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
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-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	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
08	2666 N	2589	-0-	-77	-0-	2589	2	Y	-0-			-0-	
09	2580 N	2407	-0-	-173	-0-	2407	2	Y	-0-			-0-	
10	2666 N	2363	-0-	-303	-0-	2363	2	Y	-0-			-0-	
11	2520 N	2251	-0-	-269	-0-	2251	2	Y	-0-			-0-	
12	2480 N	2078	-0-	-402	-0-	2078	2	Y	-0-			-0-	
01	2356 N	2288	-0-	-68	-0-	2288	2	Y	-0-			-0-	
-----													
CARTER 7-40		WELL #:		3	RRCID ->	181487	COMPL. DATE	11/21/2000	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3906 -	3918
08	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2	Y	-0-			-0-	
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	Y	-0-			-0-	
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2	Y	-0-			-0-	
11	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2	Y	-0-			-0-	
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2	Y	-0-			-0-	
01	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	2	Y	-0-			-0-	



LONE CAMP, NW. (CONGL.)		//CONT.//		54583 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964										
CARTER "53"				WELL #:	1	RRCID ->	148492	COMPL. DATE	03/06/1994	TOTAL DEPTH	4002	PERF. 3851 - 3906		
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
08		837 N	785	-0-	-52	-0-	785 3			N	-0-			14
09		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 3			N	-0-			14
10		899 N	583	-0-	-316	-0-	583 3			N	-0-			14
11		750 N	438	-0-	-312	-0-	438 3			N	-0-			14
12		1116 N	349	-0-	-767	-0-	349 3			N	-0-			14
*01		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 3			N	-0-			14
-----														
CARTER "23"				WELL #:	1	RRCID ->	148783	COMPL. DATE	04/05/1994	TOTAL DEPTH	4171	PERF. 3678 - 3713		
08		434 N	413	-0-	-21	-0-	413 3			N	-0-			35
09		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3			N	-0-			35
10		403 N	262	-0-	-141	-0-	262 3			N	-0-			35
11		390 N	154	-0-	-236	-0-	154 3			N	-0-			35
12		403 N	269	-0-	-134	-0-	269 3			N	-0-			35
*01		283 N	283	-0-	-0-	-0-	247 3	36	9	N	33	67	1	1
-----														
TOWER RESOURCES INC				862857										
WHARTON				WELL #:	2D	RRCID ->	226267	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	4252	PERF. 1614 - 1639		
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-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		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		
08		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2			N	-0-			-0-
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2			N	-0-			-0-
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2			N	-0-			-0-
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2			N	-0-			-0-
*12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2			N	-0-			-0-
*01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2			N	-0-			-0-
-----														
TRANSCONTINENTAL SHALE L.L.C.				864798										
ARROTT				WELL #:	1	RRCID ->	144539	COMPL. DATE	12/01/1992	TOTAL DEPTH	4125	PERF. 3672 - 3677		
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
LONE CAMP, WEST (CONGL)				54586 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO					
PITCOCK, INC.				665870										
WATSON, ROSS F.				WELL #:	1	RRCID ->	041916	COMPL. DATE	02/14/1967	TOTAL DEPTH	4332	PERF. N/A		
08		449 N	449	-0-	-0-	-0-	94 1	355	2	N	-0-			98
09		507 N	507	-0-	-0-	-0-	108 1	399	2	N	-0-			98
10		403 N	303	-0-	-100	-0-	68 1	235	2	N	-0-			98
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			98
12		527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			98
01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			98

LONE CAMP, WEST (CONGL) PITCOCK, INC. WATSON, GLENN		//CONT.// 54586 500 //CONT.// 665870		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 044019		COMPL. DATE 03/10/1967		TOTAL DEPTH 4237		PERF. N/A				
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	47	1	177	2	N	-0-			-0-
09	240 N	207	-0-	-33	-0-	44	1	163	2	N	-0-			-0-
10	217 N	125	-0-	-92	-0-	28	1	97	2	N	-0-			-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
		WATSON, ROSS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 057442		COMPL. DATE 11/13/1973		TOTAL DEPTH 4082		PERF. N/A		
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	80	1	301	2	N	-0-			37
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	86	1	318	2	N	-0-			37
10	341 N	266	-0-	-75	-0-	60	1	206	2	N	-0-			37
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			37
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			37
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			37
		WATSON, GLEN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 066887		COMPL. DATE 05/26/1976		TOTAL DEPTH 4052		PERF. N/A		
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			17
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			17
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
PLUGGED AND ABANDONED 10/15/2015 - P/A 10/15/15														
		WATSON GLEN		WELL #: 2		RRCID -> 070043		COMPL. DATE 12/12/1976		TOTAL DEPTH 4050		PERF. N/A		
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	96	1	359	2	N	-0-			66
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	99	1	366	2	N	-0-			66
10	434 N	284	-0-	-150	-0-	63	1	217	2	N	-0-	4		70
						4	9							
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			70
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			70
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			70
		WATSON ROSS		WELL #: 2		RRCID -> 070044		COMPL. DATE 11/16/1976		TOTAL DEPTH 4200		PERF. N/A		
08	279 N	229	-0-	-50	-0-	48	1	181	2	N	-0-			28
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	52	1	193	2	N	-0-			28
10	217 N	177	-0-	-40	-0-	40	1	137	2	N	-0-			28
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			28
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			28
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			28
		TEJAS WESTERN CORP. TURNER		841335 WELL #: 1		RRCID -> 069800		COMPL. DATE 01/15/1977		TOTAL DEPTH 4300		PERF. N/A		
08	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-			58
09	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-			58
10	1054 N	661	-0-	-393	-0-	661	2			N	-0-			58
11	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-			58
12	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			58
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			58

LONESOME DUFFER (DUFFER)		54647 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563									
COPELAND RANCH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 189438		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3864 - 3924			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	310 N	221	-0-	-89	-0-	221	2	N	-0-	-0-	-0-
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-	-0-	-0-
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-	-0-	-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-	-0-	-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-	-0-	-0-
01	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
COPELAND RANCH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 189442		COMPL. DATE 05/20/2002		TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3854 - 3880			
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2	N	-0-	-0-	-0-
09	600 N	477	-0-	-123	-0-	477	2	N	-0-	-0-	-0-
10	620 N	526	-0-	-94	-0-	526	2	N	-0-	-0-	-0-
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-	-0-	-0-
12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
STUART, J. N. "A"		WELL #: 23		RRCID -> 189462		COMPL. DATE 06/10/2002		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3746 - 3790			
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-	-0-	79
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-	-0-	79
10	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2	N	-0-	-0-	79
11	210 N	178	-0-	-32	-0-	178	2	N	-0-	-0-	79
12	248 N	196	-0-	-52	-0-	196	2	N	-0-	-0-	79
01	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2	N	-0-	-0-	79
-----											
COPELAND RANCH "A"		WELL #: 5		RRCID -> 194163		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 4243 PERF. 3910 - 3993			
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2	N	-0-	-0-	-0-
09	240 N	159	-0-	-81	-0-	159	2	N	-0-	-0-	-0-
10	310 N	78	-0-	-232	-0-	78	2	N	-0-	-0-	-0-
11	300 N	88	-0-	-212	-0-	88	2	N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	87	-0-	-68	-0-	87	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
COPELAND RANCH "A"		WELL #: 7		RRCID -> 198066		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3540 - 3660			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	58
10	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2	N	-0-	-0-	58
11	14B2 EXT	20	-0-	20	40	20	2	N	-0-	-0-	58
12	14B2 EXT	20	-0-	20	60	20	2	N	-0-	-0-	58
01	14B2 EXT	20	-0-	20	80	20	2	N	-0-	-0-	58
-----											
COPELAND RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 200326		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 4258 PERF. 3854 - 3898			
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-	-0-	-0-
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2	N	-0-	-0-	-0-
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2	N	-0-	-0-	-0-
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2	N	-0-	-0-	-0-
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2	N	-0-	-0-	-0-
01	465 N	447	-0-	-18	-0-	447	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
COPELAND RANCH "A"		WELL #: 10		RRCID -> 203517		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3960 - 3990			
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2	N	-0-	-0-	-0-
09	540 N	533	-0-	-7	-0-	533	2	N	-0-	-0-	-0-
10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2	N	-0-	-0-	-0-
11	540 N	530	-0-	-10	-0-	530	2	N	-0-	-0-	-0-
12	558 N	535	-0-	-23	-0-	535	2	N	-0-	-0-	-0-
01	558 N	528	-0-	-30	-0-	528	2	N	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08		434 N	320	-0-	-114	-0-	320 2			N	-0-		-0-
09		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2			N	-0-		-0-
10		403 N	151	-0-	-252	-0-	151 2			N	-0-		-0-
11		300 N	33	-0-	-267	-0-	33 2			N	-0-		-0-
12		434 N	11	-0-	-423	-0-	11 2			N	-0-		-0-
*01		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2			N	-0-		-0-
-----													
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		14	RRCID ->	211954	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	4076	PERF.	3884 - 3944	
08		651 N	615	-0-	-36	-0-	615 2			N	-0-		-0-
09		630 N	629	-0-	-1	-0-	629 2			N	-0-		-0-
10		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2			N	-0-		-0-
11		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2			N	-0-		-0-
12		651 N	650	-0-	-1	-0-	650 2			N	-0-		-0-
01		713 N	647	-0-	-66	-0-	647 2			N	-0-		-0-
-----													
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		15	RRCID ->	221261	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3910 - 3950	
08		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2			N	-0-		-0-
09		300 N	288	-0-	-12	-0-	288 2			N	-0-		-0-
10		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2			N	-0-		-0-
11		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2			N	-0-		-0-
12		310 N	211	-0-	-99	-0-	211 2			N	-0-		-0-
01		310 N	180	-0-	-130	-0-	180 2			N	-0-		-0-
-----													
JACKSON "89"		WELL #:		2	RRCID ->	227575	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3962 - 4052	
08		775 N	558	-0-	-217	-0-	558 2			N	-0-		-0-
09		750 N	17	-0-	-733	-0-	17 2			N	-0-		-0-
10		806 N	721	-0-	-85	-0-	721 2			N	-0-		-0-
11		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 2			N	-0-		-0-
12		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2			N	-0-		-0-
*01		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 2			N	-0-		-0-
-----													
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		19	RRCID ->	228581	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3850 - 3880	
08		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2			N	-0-		-0-
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2			N	-0-		-0-
10		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2			N	-0-		-0-
11		30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2			N	-0-		-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2			N	-0-		-0-
-----													
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		20	RRCID ->	234328	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3850 - 3900	
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2			N	-0-		-0-
09		12 N	5	-0-	-7	-0-	5 2			N	-0-		-0-
10		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2			N	-0-		-0-
11		15 N	-0-	-0-	-15	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-		-0-
-----													
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		21	RRCID ->	237008	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	4085	PERF.	3930 - 3970	
08		775 N	767	-0-	-8	-0-	767 2			N	-0-		-0-
09		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2			N	-0-		-0-
10		806 N	667	-0-	-139	-0-	667 2			N	-0-		-0-
11		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2			N	-0-		-0-
12		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2			N	-0-		-0-
*01		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2			N	-0-		-0-

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	BALANCE
08	527 N	492	-0-	-35	-0-	492	2			N	-0-			-0-
09	390 N	149	-0-	-241	-0-	149	2			N	-0-			-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
11	480 N	1	-0-	-479	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	155 N	43	-0-	-112	-0-	43	2			N	-0-			-0-
*01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			-0-
-----														
COPELAND RANCH "C"				WELL #:	23	RRCID ->	241456	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3510 - 3580	
08	4154 X	4126	-0-	-28	-0-	4126	2			N	-0-			-0-
09	4170 X	4102	-0-	-68	-0-	4102	2			N	-0-			-0-
10	4495 X	4263	-0-	-232	-0-	4263	2			N	-0-			-0-
11	4350 X	3724	-0-	-626	-0-	3724	2			N	-0-			-0-
12	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			N	-0-			-0-
*01	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			N	-0-			-0-
-----														
COPELAND RANCH "A"				WELL #:	24	RRCID ->	248507	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	3685	PERF.	3480 - 3520	
08	620 N	284	-0-	-336	-0-	284	2			N	-0-			-0-
09	540 N	262	-0-	-278	-0-	262	2			N	-0-			-0-
10	310 N	122	-0-	-188	-0-	122	2			N	-0-			-0-
11	270 N	23	-0-	-247	-0-	23	2			N	-0-			-0-
12	279 N	120	-0-	-159	-0-	120	2			N	-0-			-0-
*01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-			-0-
-----														
COPELAND				WELL #:	17	RRCID ->	261281	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	4017	PERF.	3884 - 3906	
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	358	2	26	9	N	24	159	1	94
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	339	2	28	9	N	25			119
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	352	2	28	9	N	25			144
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	387	2	31	9	N	28			172
12	341 N	289	-0-	-52	-0-	270	2	19	9	N	17			189
*01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	483	2	43	9	N	39			228
-----														
COPELAND RANCH "A"				WELL #:	4	RRCID ->	279277	COMPL. DATE	01/04/2003	TOTAL DEPTH	4266	PERF.	3872 - 3972	
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-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
COPELAND RANCH "A"				WELL #:	6	RRCID ->	279278	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	4274	PERF.	3914 - 3994	
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-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
COPELAND RANCH "A"				WELL #:	18	RRCID ->	279279	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	3950 - 3980	
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-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1054 N	979	-0-	-75	-0-	96 1	883 3	N	-0-	-0-
09		1020 N	978	-0-	-42	-0-	86 1	892 3	N	-0-	-0-
10		1054 N	995	-0-	-59	-0-	88 1	907 3	N	-0-	-0-
11		960 N	921	-0-	-39	-0-	82 1	839 3	N	-0-	-0-
12		982 N	982	-0-	-0-	-0-	88 1	894 3	N	-0-	-0-
01		992 N	925	-0-	-67	-0-	85 1	840 3	N	-0-	-0-
-----											
STUART, ELLEN G. "C"		WELL #:		5	RRCID -> 159746	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL DEPTH	4075	PERF. 4021 - 4072	
08		651 N	642	-0-	-9	-0-	71 1	571 3	N	-0-	-0-
09		660 N	595	-0-	-65	-0-	62 1	533 3	N	-0-	-0-
10		744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-	-0-
11		630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
DIAZ, J. M.		WELL #:		1	RRCID -> 197234	COMPL. DATE	09/03/2003	TOTAL DEPTH	3370	PERF. 3300 - 3312	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
LONG RANCH (BEND CONGL.)				54713 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
SABLE OPERATING COMPANY				742236							
GARY STALLINGS ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 126943	COMPL. DATE	04/03/1988	TOTAL DEPTH	3925	PERF. 3202 - 3212	
08		T. A.	353	-0-	353	2218	353 3		Y	-0-	-0-
09		T. A.	253	-0-	253	2471	253 3		Y	-0-	-0-
10		T. A.	313	-0-	313	2784	310 3	3 9	Y	3	-0-
11		T. A.	292	-0-	292	3076	292 3		Y	-0-	-0-
12		T. A.	224	-0-	224	3300	224 3		Y	-0-	-0-
01		T. A.	195	-0-	195	3495	195 3		Y	-0-	-0-
-----											
HINKSON		WELL #:		1	RRCID -> 133589	COMPL. DATE	05/01/1998	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 3757 - 4120	
08		14B2 EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----											
LONG, LOLITA		WELL #:		5	RRCID -> 134041	COMPL. DATE	03/27/1990	TOTAL DEPTH	3690	PERF. 1893 - 1959	
08		14B2 EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

LONG RANCH (BEND CONGL.)		//CONT.//		54713 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO							
SABLE OPERATING COMPANY		//CONT.//		742236														
HINKSON		WELL #:		7	RRCID ->	147901	COMPL. DATE	12/09/1993	TOTAL DEPTH	3955	PERF.	3702 - 3715						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE						
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE							
08	3000 N	963	-0-	-2037	3522	963	3	Y	-0-			-0-						
09	3000 N	812	-0-	-2188	1334	812	3	Y	-0-			-0-						
10	2379 N	1045	-0-	-1334	-0-	1034	3	Y	10	10	1	-0-						
11	900 N	780	-0-	-120	-0-	780	3	Y	-0-			-0-						
12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3	Y	-0-			-0-						
01	930 N	727	-0-	-203	-0-	727	3	Y	-0-			-0-						
-----																		
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		LONG RANCH			WELL #:			2	RRCID ->	115505	COMPL. DATE	03/10/1987	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3092 - 3425
08	558 N	542	-0-	-16	-0-	60	1	Y	-0-	50	1	6						
09	570 N	498	-0-	-72	-0-	58	1	Y	-0-			6						
10	558 N	502	-0-	-56	-0-	64	1	Y	1			7						
						1	9											
11	510 N	464	-0-	-46	-0-	58	1	Y	2			9						
						2	9											
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	56	1	Y	3			12						
						3	9											
01	496 N	473	-0-	-23	-0-	57	1	Y	2			14						
						2	9											
-----																		
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		1	RRCID ->	117624	COMPL. DATE	07/07/1987	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	1864 - 3205						
08	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	101	1	N	-0-			-0-						
09	962 N	962	-0-	-0-	-0-	100	1	N	-0-			-0-						
10	961 N	938	-0-	-23	-0-	101	1	N	-0-			-0-						
11	990 N	653	-0-	-337	-0-	81	1	N	-0-			-0-						
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	68	1	N	-0-			-0-						
01	930 N	559	-0-	-371	-0-	77	1	N	-0-			-0-						
-----																		
LONG RANCH		WELL #:		4 L	RRCID ->	119219	COMPL. DATE	11/12/1985	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3267 - 3304						
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-						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
01	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						
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	49	1	Y	-0-	34	1	4						
09	360 N	355	-0-	-5	-0-	48	1	Y	-0-			4						
10	372 N	365	-0-	-7	-0-	53	1	Y	1			5						
						1	9											
11	360 N	310	-0-	-50	-0-	47	1	Y	1			6						
						1	9											
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	48	1	Y	2			8						
						2	9											
01	372 N	337	-0-	-35	-0-	48	1	Y	1			9						
						1	9											
-----																		
LONG RANCH "A"		WELL #:		1	RRCID ->	120242	COMPL. DATE	01/19/1986	TOTAL DEPTH	3580	PERF.	3178 - 3190						
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	65	1	N	-0-			-0-						
09	450 N	447	-0-	-3	-0-	59	1	N	-0-			-0-						
10	465 N	434	-0-	-31	-0-	60	1	N	-0-			-0-						
11	450 N	416	-0-	-34	-0-	60	1	N	-0-			-0-						
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	57	1	N	-0-			-0-						
01	434 N	422	-0-	-12	-0-	64	1	N	-0-			-0-						

-----																
LONG RANCH (BEND CONGL.)			//CONT.//		54713 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.			//CONT.//		817555											
BURLERSON 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) 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
-----																
08		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	101	1	1245	3	Y	-0-				-0-
09		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	106	1	1241	3	Y	-0-				-0-
10		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	114	1	1289	3	Y	-0-				-0-
11		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	114	1	1182	3	Y	-0-				-0-
12		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	84	1	984	3	Y	-0-				-0-
01		1395 N	1268	-0-	-127	-0-	118	1	1150	3	Y	-0-				-0-
-----																
LONG RANCH			WELL #:		6	RRCID -> 121378			COMPL. DATE 06/04/1986		TOTAL DEPTH	3730	PERF. 3306 - 3475			
08		217 N	202	-0-	-15	-0-	45	1	157	3	N	-0-				-0-
09		210 N	186	-0-	-24	-0-	43	1	143	3	N	-0-				-0-
10		217 N	184	-0-	-33	-0-	44	1	140	3	N	-0-				-0-
11		210 N	175	-0-	-35	-0-	44	1	131	3	N	-0-				-0-
12		180 N	180	-0-	-0-	-0-	44	1	136	3	N	-0-				-0-
01		186 N	182	-0-	-4	-0-	46	1	136	3	N	-0-				-0-
-----																
BURLERSON COUNTY SCHOOL LAND			WELL #:		5	RRCID -> 131979			COMPL. DATE 09/07/1989		TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3168 - 3248			
08		752 N	752	-0-	-0-	-0-	57	1	695	3	Y	-0-				-0-
09		732 N	732	-0-	-0-	-0-	58	1	674	3	Y	-0-				-0-
10		744 N	732	-0-	-12	-0-	60	1	672	3	Y	-0-				-0-
11		720 N	682	-0-	-38	-0-	60	1	622	3	Y	-0-				-0-
12		571 N	571	-0-	-0-	-0-	45	1	526	3	Y	-0-				-0-
01		744 N	560	-0-	-184	-0-	52	1	508	3	Y	-0-				-0-
-----																
LONG RANCH			WELL #:		7	RRCID -> 203513			COMPL. DATE 09/17/1987		TOTAL DEPTH	3752	PERF. N/A			
08		558 N	556	-0-	-2	-0-	67	1	486	3	N	3				77
							3	9								
09		510 N	476	-0-	-34	-0-	62	1	414	3	N	-0-				77
10		589 N	497	-0-	-92	-0-	65	1	430	3	N	2				79
							2	9								
11		540 N	486	-0-	-54	-0-	67	1	419	3	N	-0-				79
12		526 N	526	-0-	-0-	-0-	66	1	452	3	N	7				86
							8	9								
*01		534 N	534	-0-	-0-	-0-	74	1	454	3	N	5				91
							6	9								
-----																
LOYCE (STRAWN)			55322 500		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563													
TINDALL			WELL #:		7	RRCID -> 126147			COMPL. DATE 01/05/1988		TOTAL DEPTH	1631	PERF. 1587 - 1602			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
LUCKY LANE (MARBLE FALLS LM.)			55486 300		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS					
HILL, R.M. OPERATING INC.			387991													
GRAGG NORTH			WELL #:		2	RRCID -> 201659			COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH	4530	PERF. 4310 - 4314			
08		93 N	87	-0-	-6	-0-	86	2	1	9	Y	1				31
09		90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2			Y	-0-				31
10		93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-				31
11		90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2			Y	-0-				31
12		93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-				31
01		93 N	79	-0-	-14	-0-	70	2	9	9	Y	8				39

LUCKY LANE (MARBLE FALLS LM.) //CONT.// 55486 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 LONG TRUSTS, THE 507585  
 GOREE -SKB WELL #: 1 RRCID -> 078889 COMPL. DATE 09/07/1978 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4184 - 4192

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
08	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 2		N	-0-			128
09	1170 N	1032	-0-	-138	-0-	1032 2		N	-0-			128
10	1209 N	1158	-0-	-51	-0-	1158 2		N	-0-			128
11	1170 N	1066	-0-	-104	-0-	1066 2		N	-0-			128
12	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2		N	-0-			128
01	1147 N	1075	-0-	-72	-0-	1075 2		N	-0-			128

ED FORD GAS UNIT NO. 1 AB WELL #: 5 RRCID -> 083531 COMPL. DATE 06/04/1978 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4205 - 4237

08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2		Y	-0-			66
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2		Y	-0-			66
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		Y	-0-			66
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2		Y	-0-			66
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2		Y	-0-			66
*01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2		Y	-0-			66

ED FORD GAS UNIT NO 2 AB WELL #: 8A RRCID -> 083532 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 4745 PERF. 4188 - 4242

08	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 2		Y	-0-			91
09	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2		Y	-0-			91
10	1426 N	1419	-0-	-7	-0-	1419 2		Y	-0-			91
11	1350 N	1284	-0-	-66	-0-	1284 2		Y	-0-			91
12	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 2		Y	-0-			91
01	1426 N	1400	-0-	-26	-0-	1400 1		Y	-0-			91

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

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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUNDSCHEN (LOWER LAKE SAND) 55768 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN  
 REVARD PETROLEUM, L.L.C. 703609  
 MACDONALD WELL #: 1 RRCID -> 153379 COMPL. DATE 12/12/1994 TOTAL DEPTH 4472 PERF. 4243 - 4248

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

SANDERS ENERGY LLC 747645  
 SNYDER "117" WELL #: 2 RRCID -> 221685 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4196 - 4218

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

LUSBY (MARBLE FALLS LIME) 55810 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH  
G & F OIL, INC. 292000  
KAHN, M. WELL #: 1 RRCID -> 124151 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3580 - 3583

M	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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

LYNDI (DUFFER) 55995 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN  
ANDERSON PRODUCTION 022922  
ROGERS "B" WELL #: 1 RRCID -> 090130 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3838 - 3861

08	2294 N	2020	-0-	-274	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
09	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
10	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
11	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
12	2480 N	2256	-0-	-224	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
01	2480 N	2149	-0-	-331	-0-	2149	2			N	-0-					-0-

-----

ROGERS "B" WELL #: 2 RRCID -> 090131 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 4219 PERF. 3924 - 3930

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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----

M.A. (MILLSAP LAKE SD.) 56059 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
L.J. RESOURCES, LLC 479988  
VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 144925 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1673 - 1718

08	248 N	154	-0-	-94	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
*12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
*01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-

-----

VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144927 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 1797 PERF. 1609 - 1698

08	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-

-----

ALLEN, MARCUS GAS UNIT TWO WELL #: 2 RRCID -> 145285 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 1813 PERF. 1734 - 1758

08	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

M. E. C. (MARBLE FALLS) 56143 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 FRISCO MINERAL MANAGEMENT, LLC 286710  
 BOWERS, D L "C" WELL #: 2C RRCID -> 108952 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2280 - 2288

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	31583	03/01/2013	Y	NO RPT		-0-
			RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 08 LEASE								

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

08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	648	2	23 9	N	21		117
09	480 N	459	-0-	-21	-0-	456	2	3 9	N	3		120
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	627	2	3 9	N	3		123
11	660 N	398	-0-	-262	-0-	397	2	1 9	N	1		124
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	557	2	4 9	N	4		128
01	620 N	326	-0-	-294	-0-	314	2	12 9	N	11		139

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

08	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1100	3	75 9	N	68		147
09	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3		N	-0-		147
10	1085 N	720	-0-	-365	-0-	687	3	33 9	N	30		177
11	1140 N	1038	-0-	-102	-0-	1021	3	17 9	N	15		192
12	1085 N	1026	-0-	-59	-0-	1026	3		N	-0-		192
*01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3		N	-0-		192

QUEST EMG, INC. 684615  
 HATCHETT RANCH WELL #: R 1 RRCID -> 106873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4066 - 4076

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HATCHETT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 109043 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3887 - 3904

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1313				N	-0-		-0-

HATCHETT RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 130071 COMPL. DATE 05/12/1981 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3815 - 3820

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1318				N	-0-		-0-



M. G. C. (BEND) QUEST EMG, INC. HATCHETT RANCH		//CONT.// 56166 500 //CONT.// 684615		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN								
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
HATCHETT RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 245550		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3808		- 3814		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1355					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1355					N	-0-					-0-
HATCHETT RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 245555		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4133		PERF. 3786		- 3791		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1270					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1270					N	-0-					-0-
M.J.REID (MARBLE FALLS) LEVISAY OPERATING CO. REID, GRADY		56230 500 498735		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN								
REID, GRADY		WELL #: 1		RRCID -> 038038		COMPL. DATE 02/01/1966		TOTAL DEPTH 2622		PERF. 2330		- 2340				
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					74
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					74
10	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					74
11	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					74
12	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					74
01	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					74
REID, GRADY		WELL #: 2		RRCID -> 046230		COMPL. DATE 04/15/1969		TOTAL DEPTH 2290		PERF. 2280		- 2290				
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
REID, M. J.		WELL #: 1A		RRCID -> 099120		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2289		- 2294				
08	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09	180 N	153	-0-	-27	-0-	153	2			N	-0-					-0-
10	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	180 N	135	-0-	-45	-0-	135	2			N	-0-					-0-
12	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
01	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					-0-
REID, M. J.		WELL #: 1C		RRCID -> 102898		COMPL. DATE 08/23/1982		TOTAL DEPTH 2360		PERF. 2300		- 2308				
08	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-

M.J.REID (MARBLE FALLS)		//CONT.//		56230 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN		
LEVISAY OPERATING CO.		//CONT.//		498735						
REID, M.J.		WELL #:		1D	RRCID -> 120241	COMPL. DATE 10/05/1982	TOTAL DEPTH 2362	PERF. 2297	- 2314	
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
08		124 N	115	-0-	-9	-0-	115 2	N	-0-	-0-
09		120 N	110	-0-	-10	-0-	110 2	N	-0-	-0-
10		124 N	113	-0-	-11	-0-	113 2	N	-0-	-0-
11		120 N	111	-0-	-9	-0-	111 2	N	-0-	-0-
12		124 N	122	-0-	-2	-0-	122 2	N	-0-	-0-
*01		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2	N	-0-	-0-
-----										
REID, M.J.		WELL #:		1B	RRCID -> 124509	COMPL. DATE 03/10/1982	TOTAL DEPTH 2382	PERF. 2290	- 2294	
08		186 N	178	-0-	-8	-0-	177 2	1 9 N	1	76
09		203 N	203	-0-	-0-	-0-	201 2	2 9 N	2	78
10		207 N	207	-0-	-0-	-0-	205 2	2 9 N	2	80
11		205 N	205	-0-	-0-	-0-	203 2	2 9 N	2	82
12		217 N	207	-0-	-10	-0-	205 2	2 9 N	2	84
01		217 N	209	-0-	-8	-0-	207 2	2 9 N	2	86
-----										
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	
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
FITZGERALD		WELL #:		3	RRCID -> 131605	COMPL. DATE 05/14/1989	TOTAL DEPTH 1038	PERF. 900	- 1038	
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
FITZGERALD		WELL #:		5	RRCID -> 131988	COMPL. DATE 07/20/1989	TOTAL DEPTH 986	PERF. 868	- 986	
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
MCNABB		WELL #:		1	RRCID -> 135878	COMPL. DATE 01/31/1990	TOTAL DEPTH 1095	PERF. 1050	- 1090	
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

M. ROSS (DUFFER) US. FUELS, INC. CALLICOTT BROTHERS		56332 300 879264		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
WELL #:		7		RRCID -> 132952		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 4668		PERF. 3500 - 3510		
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
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MACK NEWSOM (MARBLE FALLS) TEJAS JACK SALES, INC. NEWSOM, MACK		56475 500 841296		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
WELL #:		3		RRCID -> 123883		COMPL. DATE 03/25/1987		TOTAL DEPTH 1000		PERF. 954 - 961		
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BOURN		WELL #:		4		RRCID -> 124730		COMPL. DATE 07/10/1987		TOTAL DEPTH 1027		PERF. 960 - 966
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MAGERS (CONGL. UPPER) UPHAM OIL & GAS COMPANY MAGERS		56663 500 878925		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
WELL #:		1		RRCID -> 165723		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3633 - 3781		
08	496 N	431	-0-	-65	-0-	100 1	331 3	Y	-0-			15
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	101 1	350 3	Y	-0-			15
10	403 N	221	-0-	-182	-0-	42 1	179 3	Y	-0-			15
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	93 1	374 3	Y	-0-			15
12	465 N	367	-0-	-98	-0-	63 1	304 3	Y	-0-			15
01	217 N NO RPT	-0-	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT			15
MAGGIE LOU (MISS.) KORNYE-TILLMAN COMPANY WILSON, L. R.		56670 250 475741		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
WELL #:		1		RRCID -> 171042		COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH 3102		PERF. 2929 - 3054		
08	341 N	332	-0-	-9	-0-	332 2		N	-0-			-0-
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		N	-0-			-0-
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	215 2		N	-0-			-0-
11	330 N	23	-0-	-307	-0-	23 2		N	-0-			-0-
12	279 N	143	-0-	-136	-0-	143 2		N	-0-			-0-
01	217 N	172	-0-	-45	-0-	172 2		N	-0-			-0-
WILSON		WELL #:		2		RRCID -> 185085		COMPL. DATE 07/03/1998		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3064 - 3189
08	279 N	221	-0-	-58	-0-	221 2		N	-0-			143
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-			143
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	143 2	23 9	N	21			164
11	210 N	61	-0-	-149	-0-	60 2	1 9	N	1			165
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	287 2	1 9	N	1			166
*01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	346 2	3 9	N	3			169

OIL AND GAS DIVISION

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

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
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT					-0-

CAREY, C. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153807 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 3411 PERF. N/A

08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-

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

08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
10	434	N	293	-0-	-141	-0-	146	1	147	2	N	-0-					-0-
11	480	N	307	-0-	-173	-0-	3	1	304	2	N	-0-					-0-
12	403	N	264	-0-	-139	-0-	264	2			N	-0-					-0-
01	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	2			N	-0-					-0-

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

08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	854	-0-	-256	-0-	854	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	925	-0-	-284	-0-	925	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	950	-0-	-166	-0-	950	2			N	-0-					-0-

LANE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 165492 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4189 - 4369

08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					4
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					4
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					4
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					4
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					4
01	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					4

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

08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	3	1	303	2	N	-0-					-0-
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
01	620	N	257	-0-	-363	-0-	257	2			N	-0-					-0-

MALES (4300)		//CONT.//		56922 350		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		809930										
KELLEY GAS UNIT		WELL #:		1 T		RRCID -> 084183		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH 5660		PERF. 3817 - 3837		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		2914 #	2067	-0-	-847	-0-	2067 2			N	-0-			1
09		2700 #	2197	-0-	-503	-0-	2197 2			N	-0-			1
10		2790 #	2032	-0-	-758	-0-	2032 2			N	-0-			1
11		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213 2			N	-0-			1
12		2263 N	1815	-0-	-448	-0-	1815 2			N	-0-			1
01		2046 N	1730	-0-	-316	-0-	1730 2			N	-0-			1
-----														
LONG-JONES		WELL #:		2		RRCID -> 086168		COMPL. DATE 12/30/1979		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4200 - 4253		
08		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2			N	-0-			-0-
09		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2			N	-0-			-0-
10		682 N	580	-0-	-102	-0-	93 1	487 2		N	-0-			-0-
11		643 N	643	-0-	-0-	-0-	6 1	637 2		N	-0-			-0-
12		837 N	555	-0-	-282	-0-	555 2			N	-0-			-0-
01		589 N	561	-0-	-28	-0-	561 2			N	-0-			-0-
-----														
MCKEON GAS UNIT		WELL #:		2 C		RRCID -> 086611		COMPL. DATE 01/21/1980		TOTAL DEPTH 5523		PERF. 4284 - 4348		
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		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		
08		217 N	202	-0-	-15	-0-	202 2			N	-0-			-0-
09		270 N	237	-0-	-33	-0-	237 2			N	-0-			-0-
10		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2			N	-0-			-0-
11		210 N	203	-0-	-7	-0-	3 1	200 2		N	-0-			-0-
12		248 N	222	-0-	-26	-0-	222 2			N	-0-			-0-
01		341 N	187	-0-	-154	-0-	187 2			N	-0-			-0-
-----														
MALES (4650)		//CONT.//		56922 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		809930										
BAILEY HEIRS GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 077949		COMPL. DATE 04/27/1978		TOTAL DEPTH 5190		PERF. 4644 - 4658		
08		279 N	188	-0-	-91 B	-0-	188 2			N	-0-			66
09		300 N	182	-0-	-118 B	-0-	182 2			N	-0-			66
10		341 N	287	-0-	-54 B	-0-	287 2			N	-0-			66
11		180 N	138	-0-	-42 B	-0-	1 1	137 2		N	-0-			66
12		186 N	1	-0-	-185 B	-0-	1 2			N	-0-			66
01		279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-				N	-0-			66
-----														
DOSS FOUNDATION GAS UNIT		WELL #:		1 C		RRCID -> 084930		COMPL. DATE 05/27/1979		TOTAL DEPTH 5114		PERF. 4625 - 4631		
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MALES (4650)		//CONT.//		56922 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER					
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		809930								
KIDWELL HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	089305	COMPL. DATE	04/19/1978	TOTAL DEPTH	5413	PERF.	4772 - 4778
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
08		744 N	687	-0-	-57 B	-0-	1 1	686 2	N	-0-		-0-
09		750 N	212	-0-	-538 B	-0-	212 2		N	-0-		-0-
10		806 N	217	-0-	-589 B	-0-	217 2		N	-0-		-0-
11		660 N	194	-0-	-466 B	-0-	1 1	193 2	N	-0-		-0-
12		217 N	211	-0-	-6 B	-0-	2 1	209 2	N	-0-		-0-
01		217 N	204	-0-	-13 B	-0-	204 2		N	-0-		-0-
-----												
ADAMS-CRAVER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	131821	COMPL. DATE	09/07/1989	TOTAL DEPTH	5230	PERF.	4547 - 4616
08		589 N	579	-0-	-10 B	-0-	579 2		N	-0-		83
09		600 N	548	-0-	-52 B	-0-	548 2		N	-0-		83
10		682 N	527	-0-	-155 B	-0-	221 1	306 2	N	-0-		83
11		570 N	538	-0-	-32 B	-0-	5 1	533 2	N	-0-		83
12		578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578 2		N	-0-		83
*01		558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558 2		N	-0-		83
-----												
MALES (4850)				56922 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER					
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889								
ROBERTSON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	072712	COMPL. DATE	01/21/1989	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4328 - 5206
08		1147 N	652	-0-	-495	-0-	13 1	639 2	N	-0-		128
09		633 N	633	-0-	-0-	-0-	12 1	621 2	N	-0-		128
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
11		717 N	717	-0-	-0-	-0-	20 1	697 2	N	-0-		128
*12		709 N	709	-0-	-0-	-0-	8 1	701 2	N	-0-		128
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		128
-----												
DOW FEE		WELL #:		1	RRCID ->	086782	COMPL. DATE	11/16/1979	TOTAL DEPTH	5079	PERF.	4916 - 5040
08		31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
-----												
CRAVENS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	087286	COMPL. DATE	10/08/1979	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4902 - 5070
08		31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		N	-0-		47
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
-----												
HOBSON UNIT		WELL #:			RRCID ->	087916	COMPL. DATE	12/08/1979	TOTAL DEPTH	5002	PERF.	4806 - 4814
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
-----												
		PLUGGED AND ABANDONED		10/30/2009								

MALES (4850)		//CONT.//		56922 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER						
OXXN				630579										
SHARPE				WELL #:	1	RRCID ->	073114	COMPL. DATE	04/10/1988	TOTAL DEPTH	5540	PERF.	4315 - 5058	
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
08		217 N	125	-0-	-92	-0-	125 2			N	-0-			-0-
09		210 N	121	-0-	-89	-0-	121 2			N	-0-			-0-
10		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2			N	-0-			-0-
11		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2			N	-0-			-0-
12		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2			N	-0-			-0-
01		465 N	245	-0-	-220	-0-	245 2			N	-0-			-0-
-----														
TABOR GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	126030	COMPL. DATE	12/18/1987	TOTAL DEPTH	5555	PERF.	4304 - 4345	
08		186 N	102	-0-	-84	-0-	102 2			N	-0-			-0-
09		180 N	99	-0-	-81	-0-	99 2			N	-0-			-0-
10		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2			N	-0-			-0-
11		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2			N	-0-			-0-
12		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2			N	-0-			-0-
01		341 N	185	-0-	-156	-0-	185 2			N	-0-			-0-
-----														
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				WELL #:	1	RRCID ->	071584	COMPL. DATE	04/07/1977	TOTAL DEPTH	5170	PERF.	N/A	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
-----														
MIDDLETON GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	081353	COMPL. DATE	12/28/1978	TOTAL DEPTH	4890	PERF.	4813 - 4826	
08		992 N	646	-0-	-346	-0-	646 2			N	-0-			49
09		630 N	604	-0-	-26	-0-	604 2			N	-0-			49
10		775 N	552	-0-	-223	-0-	235 1	317 2		N	-0-			49
11		630 N	564	-0-	-66	-0-	6 1	558 2		N	-0-			49
12		620 N	564	-0-	-56	-0-	564 2			N	-0-			49
01		558 N	434	-0-	-124	-0-	434 2			N	-0-			49
-----														
CRAVER, R. M.				WELL #:	1	RRCID ->	102897	COMPL. DATE	07/12/1982	TOTAL DEPTH	5312	PERF.	4954 - 5011	
08		1209 N	669	-0-	-540	-0-	669 2			N	-0-			14
09		990 N	260	-0-	-730	-0-	260 2			N	-0-			14
10		1116 N	526	-0-	-590	-0-	278 1	248 2		N	-0-			14
11		660 N	518	-0-	-142	-0-	5 1	513 2		N	-0-			14
12		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2			N	-0-			14
*01		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2			N	-0-			14
-----														
MALLORY (STRAWN)				WELL #:	31	RRCID ->	256839	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	1070 - 1086	
08		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2			N	-0-			-0-
09		120 N	98	-0-	-22	-0-	98 2			N	-0-			-0-
10		124 N	95	-0-	-29	-0-	95 2			N	-0-			-0-
11		120 N	86	-0-	-34	-0-	86 2			N	-0-			-0-
12		93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2			N	-0-			-0-
01		93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2			N	-0-			-0-

MALLORY (STRAWN)		//CONT.//		56978 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO								
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555											
STUART, ELLEN G. "B"		WELL #:		10	RRCID ->	175199	COMPL. DATE	11/24/1999	TOTAL DEPTH	1942	PERF.	1500 - 1516			
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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
-----															
STERLING OIL AND GAS				818896			CNTY: PALO PINTO								
MALLORY, O. L.				2	RRCID ->	100890	COMPL. DATE	04/01/1982	TOTAL DEPTH	1674	PERF.	1082 - 1090			
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1				N	-0-			-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1				N	-0-			-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1				N	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1				N	-0-			-0-
*12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1				N	-0-			-0-
*01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1				N	-0-			-0-
-----															
TRACER OPERATING, INC.				863965			CNTY: PALO PINTO								
TARPON "B"				1	RRCID ->	200436	COMPL. DATE	01/25/2003	TOTAL DEPTH	1571	PERF.	1354 - 1384			
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
MANGUM, NORTH (3200)				57098 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
CDJ OIL CO.				140598											
HARLOW, LOUISE "F"		WELL #:		1	RRCID ->	133650	COMPL. DATE	02/14/1983	TOTAL DEPTH	3806	PERF.	3367 - 3390			
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
SA4 (STRICKLAND)		WELL #:		1	RRCID ->	141977	COMPL. DATE	07/21/1987	TOTAL DEPTH	3984	PERF.	3284 - 3313			
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
SA 2 (Troxell)		WELL #:		1	RRCID ->	141984	COMPL. DATE	12/11/1987	TOTAL DEPTH	3940	PERF.	N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			23
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			23
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			23
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			23
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			23
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			23



MANGUM, NORTH (3200)		//CONT.// 57098 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
CDJ OIL CO.		//CONT.// 140598											
STANSELL, W. G.		WELL #: 3		RRCID -> 142628		COMPL. DATE 11/09/1985		TOTAL DEPTH 3569		PERF. 3262 - 3318			
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	BALANCE
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
-----													
SA3 (COLQUITT)		WELL #: 1		RRCID -> 143617		COMPL. DATE 07/20/1987		TOTAL DEPTH 3999		PERF. 3353 - 3368			
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
STANSELL-HARRELSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174455		COMPL. DATE 09/19/1985		TOTAL DEPTH 3890		PERF. 3268 - 3308			
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37	
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37	
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37	
-----													
W. G. STANSELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 205062		COMPL. DATE 08/20/1985		TOTAL DEPTH 3735		PERF. 3325 - 3335			
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
EVEREST NETWORK LLC		252052		RRCID -> 131770		COMPL. DATE 08/25/1986		TOTAL DEPTH 3960		PERF. 3220 - 3253			
ZIEHR, HENRY ET AL		WELL #: 1											
08	248 #	207	-0-	-41	-0-	207	2		N	-0-		29	
09	240 #	212	-0-	-28	-0-	212	2		N	-0-		29	
10	248 #	205	-0-	-43	-0-	205	2		N	-0-		29	
11	240 #	188	-0-	-52	-0-	188	2		N	-0-		29	
12	217 #	192	-0-	-25	-0-	192	2		N	-0-		29	
01	217 #	155	-0-	-62	-0-	155	2		N	-0-		29	
-----													
J & TG, LLC		427427		RRCID -> 113512		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 3891		PERF. 3291 - 3311			
WEATHERS		WELL #: 1											
08	DLQ G-10	554	-0-	554	1082	552	2	2 9	Y	2		17	
09	DLQ G-10	545	-0-	545	1627	543	2	2 9	Y	2		19	
10	2210 R	583	-0-	-1627	-0-	582	2	1 9	Y	1		20	
11	576 R	576	-0-	-0-	-0-	575	2	1 9	Y	1		21	
12	590 R	590	-0-	-0-	-0-	590	2		Y	-0-		21	
01	589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-				Y	NO RPT		21	

MANGUM, NORTH (3200)		//CONT.//	57098 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND									
KRAFT OIL AND GAS, LLC			476534												
KERR		WELL #:	4	RRCID -> 093521	COMPL. DATE 03/20/1981	TOTAL DEPTH	3303	PERF. 3204 -	3208						
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
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WAYNICK, WEST		WELL #:	1	RRCID -> 137339	COMPL. DATE 05/08/1980	TOTAL DEPTH	3667	PERF. 3229 -	3240						
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WAYNICK, WEST		WELL #:	2	RRCID -> 137340	COMPL. DATE 09/05/1980	TOTAL DEPTH	3546	PERF. 3214 -	3230						
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BROWN, FRED		WELL #:	2	RRCID -> 142126	COMPL. DATE 06/12/1981	TOTAL DEPTH	3426	PERF. 3184 -	3224						
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BROWN, FRED		WELL #:	3	RRCID -> 142129	COMPL. DATE 07/12/1980	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3207 -	3218						
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				20
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				20
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
-----															
KERR		WELL #:	6	RRCID -> 154646	COMPL. DATE 11/15/1980	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3211 -	3288						
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

-----														
MANGUM, NORTH (3200)		//CONT.//		57098 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND						
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.				946964										
CLABORNE		WELL #:		1	RRCID ->	218891	COMPL. DATE	02/12/1991	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3364 - 3378		
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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08	155 #	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-			-0-
09	150 #	112	-0-	-38	-0-	112	2			N	-0-			-0-
10	155 #	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-			-0-
11	150 #	105	-0-	-45	-0-	105	2			N	-0-			-0-
12	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-			-0-
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MANGUM, SOUTH (U.MARBLE FALLS)				57100 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563										
GARRETT		WELL #:		1	RRCID ->	089284	COMPL. DATE	06/04/1980	TOTAL DEPTH	3630	PERF.	3063 - 3080		
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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08	1054 N	319	-0-	-735	-0-	319	2			N	-0-			35
09	750 N	343	-0-	-407	-0-	341	2	2	9	N	2			37
10	682 N	473	-0-	-209	-0-	473	2			N	-0-			37
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	518	2	1	9	N	1			38
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	552	2	18	9	N	16			54
*01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-			54
-----														
MANGUM, WEST (3100)				57103 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563										
BERRY		WELL #:		1	RRCID ->	089074	COMPL. DATE	06/04/1980	TOTAL DEPTH	3748	PERF.	3144 - 3156		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08	186 #	123	-0-	-63	-0-	123	2			N	-0-			9
09	240 #	132	-0-	-108	-0-	132	2			N	-0-			9
10	248 #	78	-0-	-170	-0-	78	2			N	-0-			9
11	240 #	69	-0-	-171	-0-	69	2			N	-0-			9
12	186 #	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-			9
*01	157 R	157	-0-	-0-	-0-	151	2	6	9	N	5			14
-----														
CDJ OIL CO.				140598				CNTY: EASTLAND						
HARLOW, LOUISE "D"		WELL #:		1	RRCID ->	133343	COMPL. DATE	03/22/1982	TOTAL DEPTH	3820	PERF.	3258 - 3288		
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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			118
-----														
HARLOW, LOUISE		WELL #:		1	RRCID ->	135175	COMPL. DATE	03/10/1990	TOTAL DEPTH	3838	PERF.	3271 - 3290		
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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MCKINNEY, FRANCES		WELL #:		1	RRCID ->	145299	COMPL. DATE	08/06/1979	TOTAL DEPTH	3697	PERF.	3142 - 3150		
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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MANGUM, WEST (3100) //CONT.// 57103 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
STOVALL, HOWARD 824340												
AUTRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 077677 COMPL. DATE 06/14/1978 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3096 - 3101												
M O	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	
08	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		-0-	
09	14 #	11	-0-	-3	-0-	11	2	N	-0-		-0-	
10	14 #	6	-0-	-8	-0-	6	2	N	-0-		-0-	
11	14 #	4	-0-	-10	-0-	4	2	N	-0-		-0-	
12	14 #	4	-0-	-10	-0-	4	2	N	-0-		-0-	
01	14 #	6	-0-	-8	-0-	6	2	N	-0-		-0-	
-----												
DEMPSEY, H. WELL #: 1 RRCID -> 111204 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3216 - 3235												
08	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-		4	
09	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-		4	
10	279 #	269	-0-	-10	-0-	269	3	N	-0-		4	
11	300 #	244	-0-	-56	-0-	244	3	N	-0-		4	
12	310 #	229	-0-	-81	-0-	229	3	N	-0-		4	
01	310 #	267	-0-	-43	-0-	267	3	N	-0-		4	
-----												
AUTRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 114539 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 3694 PERF. 3107 - 3114												
08	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-		-0-	
09	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	2	N	-0-		-0-	
10	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	2	N	-0-		-0-	
11	60 #	20	-0-	-40	-0-	20	2	N	-0-		-0-	
12	62 #	21	-0-	-41	-0-	21	2	N	-0-		-0-	
01	62 #	28	-0-	-34	-0-	28	2	N	-0-		-0-	
-----												
AUTRY "K" WELL #: 1 RRCID -> 131764 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3194 - 3235												
08	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-		-0-	
09	270 #	213	-0-	-57	-0-	213	2	N	-0-		-0-	
10	279 #	122	-0-	-157	-0-	122	2	N	-0-		-0-	
11	270 #	83	-0-	-187	-0-	83	2	N	-0-		-0-	
12	279 #	87	-0-	-192	-0-	87	2	N	-0-		-0-	
01	279 #	112	-0-	-167	-0-	112	2	N	-0-		-0-	
-----												
AUTRY "H" WELL #: 1 RRCID -> 131765 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 3829 PERF. 3347 - 3352												
08	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		82	
09	13 #	11	-0-	-2	-0-	11	2	N	-0-		82	
10	14 #	6	-0-	-8	-0-	6	2	N	-0-		82	
11	14 #	4	-0-	-10	-0-	4	2	N	-0-		82	
12	14 #	4	-0-	-10	-0-	4	2	N	-0-		82	
01	14 #	6	-0-	-8	-0-	6	2	N	-0-		82	
-----												
AUTRY "L" WELL #: 1 RRCID -> 131766 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 3745 PERF. 3180 - 3209												
08	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-		63	
09	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2	N	-0-		63	
10	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	2	N	-0-		63	
11	30 #	5	-0-	-25	-0-	5	2	N	-0-		63	
12	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	2	N	-0-		63	
01	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	2	N	-0-		63	
-----												
AUTRY "D" WELL #: 1 RRCID -> 131767 COMPL. DATE 11/30/1978 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3134 - 3147												
08	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-		-0-	
09	90 #	76	-0-	-14	-0-	76	2	N	-0-		-0-	
10	93 #	44	-0-	-49	-0-	44	2	N	-0-		-0-	
11	90 #	30	-0-	-60	-0-	30	2	N	-0-		-0-	
12	93 #	31	-0-	-62	-0-	31	2	N	-0-		-0-	
01	93 #	40	-0-	-53	-0-	40	2	N	-0-		-0-	

MANGUM, WEST (3100)		//CONT.//		57103 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
STOVALL, HOWARD		//CONT.//		824340								
AUTRY		WELL #:		1	RRCID ->	131768	COMPL. DATE	07/24/1977	TOTAL DEPTH	3825	PERF.	3096 - 3105
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
08	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-
09	12 #	10	-0-	-2	-0-	10	2	N	-0-			-0-
10	13 #	6	-0-	-7	-0-	6	2	N	-0-			-0-
11	13 #	4	-0-	-9	-0-	4	2	N	-0-			-0-
12	13 #	4	-0-	-9	-0-	4	2	N	-0-			-0-
01	13 #	5	-0-	-8	-0-	5	2	N	-0-			-0-
-----												
AUTRY "B"		WELL #:		1	RRCID ->	133651	COMPL. DATE	05/17/1978	TOTAL DEPTH	3763	PERF.	3101 - 3113
08	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			73
09	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2	N	-0-			73
10	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-			73
11	30 #	11	-0-	-19	-0-	11	2	N	-0-			73
12	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	2	N	-0-			73
01	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-			73
-----												
AUTRY 22 "A"		WELL #:		1	RRCID ->	134924	COMPL. DATE	05/03/1980	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3248 - 3266
08	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	2	Y	-0-			-0-
09	60 #	43	-0-	-17	-0-	43	2	Y	-0-			-0-
10	62 #	24	-0-	-38	-0-	24	2	Y	-0-			-0-
11	60 #	17	-0-	-43	-0-	17	2	Y	-0-			-0-
12	62 #	17	-0-	-45	-0-	17	2	Y	-0-			-0-
01	62 #	22	-0-	-40	-0-	22	2	Y	-0-			-0-
-----												
AUTRY "27"		WELL #:		3	RRCID ->	197812	COMPL. DATE	08/17/1979	TOTAL DEPTH	3804	PERF.	3151 - 3160
08	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-			-0-
09	90 #	77	-0-	-13	-0-	77	2	N	-0-			-0-
10	93 #	44	-0-	-49	-0-	44	2	N	-0-			-0-
11	90 #	30	-0-	-60	-0-	30	2	N	-0-			-0-
12	93 #	31	-0-	-62	-0-	31	2	N	-0-			-0-
01	93 #	41	-0-	-52	-0-	41	2	N	-0-			-0-
-----												
MANGUM, WEST (3450)		57103 600		ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
CDJ OIL CO.		140598										
HARLOW, LOUISE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	131759	COMPL. DATE	06/12/1981	TOTAL DEPTH	3736	PERF.	3443 - 3471
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13

MANNING-OCONNOR (CADDO) 57186 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 PARDUE OIL, INC. 639400  
 O'CONNOR, C.J. WELL #: 1 RRCID -> 196747 COMPL. DATE 03/17/1947 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3275 - 3290

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	158	168	1			88
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					148
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

PETEX 659782  
 MCCONNELL WELL #: 2 RRCID -> 120877 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 4319 PERF. 3312 - 3318

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 242252 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3292 - 3300

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08		124 N	19	-0-	-105	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09		90 N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
11		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
01		279 N	85	-0-	-194	-0-	85	2			N	-0-					-0-

MARBLE FALLS (4070) 57354 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
 BASA RESOURCES, INC. 053974  
 WRIGHT, C. M. WELL #: RRCID -> 237869 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4309 PERF. 3978 - 4008

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2012

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761  
 ALEXANDER WELL #: 1 L RRCID -> 115661 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 4779 PERF. 4076 - 4112

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARGIE (CONGL) 57396 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN  
 PETEX 659782  
 MONTGOMERY "55" WELL #: 1 RRCID -> 193387 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 4172 PERF. 3852 - 3862

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
09		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
10		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
11		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
12		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
*01		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-

MARIAN (COOK)		57417 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON						
RICHARDS, TOT OIL CO.		707430												
RICHARDS, DEBBIE		WELL #: 2		RRCID -> 110892		COMPL. DATE 04/15/1983		TOTAL DEPTH 1094		PERF. 1014 - 1019				
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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MARINER (CONGL.)		57513 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
SABLE OPERATING COMPANY		742236												
MARINER		WELL #: 2		RRCID -> 151703		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 4075		PERF. 3789 - 3794				
08	14B2 EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MARINER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 155357		COMPL. DATE 07/25/1995		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3558 - 3574				
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MARINER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 159700		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 4260		PERF. 3462 - 3479				
08	T. A.	15	-0-	15	394	15	3			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	394					Y	-0-			-0-
10	T. A.	2	-0-	2	396	2	3			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	396					Y	-0-			-0-
12	T. A.	29	-0-	29	425	29	3			Y	-0-			-0-
01	T. A.	113	-0-	113	538	113	3			Y	-0-			-0-
MARINER "B"		WELL #: 1		RRCID -> 166184		COMPL. DATE 01/09/1998		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3772 - 3877				
08	14B2 EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARINER (CONGL.) //CONT.// 57513 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 TRACER OPERATING, INC. 863965  
 DEAN, HELEN LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 169397 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3857 - 3867

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7

MARMAC (MARBLE FALLS) 57648 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 BLACKBURN, GIL 073028  
 BERKLEY WELL #: 1 RRCID -> 099129 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 5475 - 5527

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575  
 JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 207094 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5516 - 5538

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					85
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					85

WISE EXPLORATION 932980  
 WILLIAMS WELL #: 1 U RRCID -> 100722 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5436 - 5446

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
08	T. A.	-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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MARSAN (CONGL.) 57666 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012  
 MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 115328 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3074 - 3084

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
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-					-0-
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-					-0-
10	248 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-					-0-
11	240 N	1	-0-	-0-	-0-	-239	1	1		N	-0-					-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-					-0-
*01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-					-0-

BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851  
 RIDDLE TRACT 2 WELL #: 1 RRCID -> 109800 COMPL. DATE 02/10/1984 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 3002 - 3026

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
08	93 N	47	-0-	-0-	-46	-0-	47	2		Y	-0-					-0-
09	90 N	48	-0-	-0-	-42	-0-	48	2		Y	-0-					-0-
10	93 N	14	-0-	-0-	-79	-0-	14	2		Y	-0-					-0-
11	60 N	37	-0-	-0-	-23	-0-	37	2		Y	-0-					-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	144	2		Y	-0-					-0-
*01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	115	2		Y	-0-					-0-



MARSAN (CONGL.)		//CONT.//		57666 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		058851								
RIDDLE TRACT 3		WELL #:		1	RRCID ->	112783	COMPL. DATE	09/05/1984	TOTAL DEPTH	3177	PERF. 3013 - 3028	
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
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		Y	-0-		-0-	
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		Y	-0-		-0-	
10	124 N	4	-0-	-120	-0-	4 2		Y	-0-		-0-	
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	102 2		Y	-0-		-0-	
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		Y	-0-		-0-	
*01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		Y	-0-		-0-	
-----												
RIDDLE TRACT 5		WELL #:		1	RRCID ->	113950	COMPL. DATE	11/13/1984	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 3015 - 3042	
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2		Y	-0-		-0-	
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		Y	-0-		-0-	
10	310 N	17	-0-	-293	-0-	17 2		Y	-0-		-0-	
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		Y	-0-		-0-	
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		Y	-0-		-0-	
*01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		Y	-0-		-0-	
-----												
RIDDLE TRACT 1		WELL #:		1	RRCID ->	119627	COMPL. DATE	12/18/1985	TOTAL DEPTH	3176	PERF. 3020 - 3040	
08	62 N	32	-0-	-30	-0-	32 2		Y	-0-		-0-	
09	60 N	32	-0-	-28	-0-	32 2		Y	-0-		-0-	
10	62 N	1	-0-	-61	-0-	1 2		Y	-0-		-0-	
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2		Y	-0-		-0-	
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		Y	-0-		-0-	
*01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		Y	-0-		-0-	
-----												
RIDDLE TRACT 7		WELL #:		1	RRCID ->	175444	COMPL. DATE	12/13/1999	TOTAL DEPTH	3155	PERF. 3065 - 3077	
08	558 N	505	-0-	-53	-0-	505 2		N	-0-		-0-	
09	420 N	375	-0-	-45	-0-	375 2		N	-0-		-0-	
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2		N	-0-		-0-	
11	480 N	422	-0-	-58	-0-	422 2		N	-0-		-0-	
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-		-0-	
01	620 N	426	-0-	-194	-0-	426 2		N	-0-		-0-	
-----												
K. BROWN 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	269745	COMPL. DATE	09/06/2012	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2930 - 2940	
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-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2013												
-----												
COMYN NATURAL GAS, INC.		170059			RRCID ->	108794	COMPL. DATE	12/02/1983	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3044 - 3054	
RIDDLE UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	108794	COMPL. DATE	12/02/1983	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3044 - 3054	
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2		N	-0-		11	
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-		11	
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 2		N	-0-		11	
11	90 N	55	-0-	-35	-0-	55 2		N	-0-		11	
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-		11	
*01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-		11	

MARSAN (CONGL.) //CONT.// 57666 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 COMYN NATURAL GAS, INC. //CONT.// 170059  
 RIDDLE UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 108951 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2997 - 3010

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-			8
09		300 N	257	-0-	-43	-0-	257 2		N	-0-			8
10		372 N	200	-0-	-172	-0-	200 2		N	-0-			8
11		300 N	9	-0-	-291	-0-	9 2		N	-0-			8
12		279 N	214	-0-	-65	-0-	214 2		N	-0-			8
*01		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-			8

RIDDLE UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 112983 COMPL. DATE 08/15/1984 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3000 - 3010

08		651 N	645	-0-	-6	-0-	645 2		N	-0-			2
09		630 N	613	-0-	-17	-0-	613 2		N	-0-			2
10		651 N	498	-0-	-153	-0-	498 2		N	-0-			2
11		630 N	2	-0-	-628	-0-	2 2		N	-0-			2
12		620 N	518	-0-	-102	-0-	518 2		N	-0-			2
*01		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2		N	-0-			2

MAYNARD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 114534 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3038 - 3044

08		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
09		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
11		30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2		N	-0-			-0-
12		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			-0-
*01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-

LOVELL WELL #: 1 RRCID -> 116500 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3032 - 3036

08		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2		N	-0-			27
09		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-			27
10		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2		N	-0-			27
11		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-			27
12		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2		N	-0-			27
*01		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2		N	-0-			27

MARTIN UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 122025 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2942 - 2946

08		434 N	408	-0-	-26	-0-	408 2		N	-0-			44
09		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-			44
10		403 N	326	-0-	-77	-0-	326 2		N	-0-			44
11		390 N	246	-0-	-144	-0-	246 2		N	-0-			44
12		403 N	384	-0-	-19	-0-	384 2		N	-0-			44
*01		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-			44

MOGUL RESOURCES, LLC 573657  
 MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 114535 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 3352 PERF. 3054 - 3062

08		12 N	10	-0-	-2	-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	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
*01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-

MARSHA (CADDO)		57712 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
VAN OPERATING, LTD.		881442											
SNYDER "32A"		WELL #: 1		RRCID -> 185894		COMPL. DATE 10/13/2001		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3513 - 3538			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	3		N	-0-			-0-
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3		N	-0-			-0-
*01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-

MARSHA (CONG)		57712 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
VAN OPERATING, LTD.		881442											
SOUTH GREEN "61"		WELL #: 2		RRCID -> 120604		COMPL. DATE 02/27/1986		TOTAL DEPTH 4544		PERF. 4314 - 4320			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARSTON SPUR (MARBLE FALLS)		57742 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
ROB-JOE GAS & OIL CO.		715500											
SWENSON HEIRS		WELL #: 31		RRCID -> 017962		COMPL. DATE 09/18/1928		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3225 - 3240			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARY EMMA (CADDO)		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			
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-				N	10			101
10	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1080	3	11 9	N	22			123
11	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	959	3	24 9	N	44			167
12	869 N	869	-0-	-0-	-0-	840	3	48 9	N	26	168 1		25
01	1116 N	704	-0-	-412	-0-	657	3	29 9	N	43			68

MARY EMMA (MISS. REEF)		57913 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012											
TEXAS		WELL #: 1		RRCID -> 138547		COMPL. DATE 06/06/1991		TOTAL DEPTH 3636		PERF. 3593 - 3617			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
08	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	2		N	-0-			78
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			78
10	403 N	335	-0-	-68	-0-	335	2		N	-0-			78
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			78
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			78
01	341 N	215	-0-	-126	-0-	215	2		N	-0-			78

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
MASK (CADD)				58093 500	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: CALLAHAN
RG1 ENERGY, INC.				704772						
MASK 2284				WELL #: 1	RRCID -> 097397	COMPL. DATE 01/02/1982	TOTAL DEPTH 4004	PERF. 3139 - 3170		
MASON (STRAWN, LOWER)				58100 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS
RAY HERRING ESTATE				695237						
KEITH				WELL #: 2	RRCID -> 090672	COMPL. DATE 10/14/1980	TOTAL DEPTH 2312	PERF. 2300 - 2303		
MATTHEWS (CADD)				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		
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		
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		

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	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
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
NEWELL 12-8		WELL #:		1D		RRCID -> 204324		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 3902 - 3908		
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
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
01		0 N	-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				
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-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BUCKLEY, W.B.		WELL #:		2		RRCID -> 154589		COMPL. DATE 04/30/1995		TOTAL DEPTH 1992		PERF. 1258 - 1268		
08		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
01		15 N	-0-	-0-	-15	-0-	-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				
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-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		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				
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81

OIL AND GAS DIVISION

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-		-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-
-----											
FAMBRO "CC"		WELL #:		1	RRCID ->	112332	COMPL. DATE	06/19/1984	TOTAL DEPTH	3920	PERF. 3780 - 3788
08	217 N	201	-0-	-16	-0-	201 2		N	-0-		-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-		-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-		-0-
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-		-0-
12	217 N	202	-0-	-15	-0-	202 2		N	-0-		-0-
01	217 N	199	-0-	-18	-0-	199 2		N	-0-		-0-
-----											
FAMBRO E		WELL #:		1	RRCID ->	147661	COMPL. DATE	09/09/1985	TOTAL DEPTH	3914	PERF. 3901 - 3906
08	620 N	584	-0-	-36	-0-	584 2		N	-0-		-0-
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2		N	-0-		-0-
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2		N	-0-		-0-
11	570 N	563	-0-	-7	-0-	563 2		N	-0-		-0-
12	620 N	589	-0-	-31	-0-	589 2		N	-0-		-0-
*01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2		N	-0-		-0-
-----											
SAM FAMBRO '10'		WELL #:		2	RRCID ->	274732	COMPL. DATE	06/01/2014	TOTAL DEPTH	4040	PERF. 3874 - 3934
08	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 2		N	-0-		-0-
09	990 N	730	-0-	-260	-0-	730 2		N	-0-		-0-
10	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2		N	-0-		-0-
11	990 N	786	-0-	-204	-0-	786 2		N	-0-		-0-
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2		N	-0-		-0-
01	1023 N	752	-0-	-271	-0-	752 2		N	-0-		-0-
-----											
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
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-
12	7 N	5	-0-	-2	-0-	5 2		N	-0-		-0-
01	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
STONE		WELL #:		1	RRCID ->	095562	COMPL. DATE	09/25/1981	TOTAL DEPTH	3895	PERF. 3618 - 3636
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	PROD	AMT CODE	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
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-		-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-
11	12 N	8	-0-	-4	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-
12	8 N	5	-0-	-3	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-
01	5 N	NO RPT	-0-	-5	-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
08	T. A.	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-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
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-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
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

-----												
MCCUISTION (MARBLE FALLS)												
J & J WHITESIDE INC.												
WHITESIDE												
WELL #: 2 RRCID -> 076143 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 2820 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	EOM BALANCE
-----												
08	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01 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												
08	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-	-0-
09	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-	-0-
10	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-	-0-
11	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-	-0-
12	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-	-0-
01	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-	-0-
-----												
WHITESIDE												
WELL #: 2 A RRCID -> 182002 COMPL. DATE 02/30/1978 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A												
08	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
MCDANIEL (CONGL.)												
HESS, JERRY OPERATING CO.												
FLETCHER												
WELL #: 1 RRCID -> 105161 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3974 - 3999												
08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	54	1	734	2	N	-0-	-0-
09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	52	1	705	2	N	-0-	-0-
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	53	1	727	2	N	-0-	-0-
11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	59	1	705	2	N	-0-	-0-
12	779 N	779	-0-	-0-	-0-	49	1	730	2	N	-0-	-0-
*01	766 N	766	-0-	-0-	-0-	55	1	711	2	N	-0-	-0-
-----												
MCFARLAND (JENNINGS)												
WJH ENERGY, INC.												
HERRING, V.												
WELL #: 5 RRCID -> 100788 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 1334 - 1344												
08	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-	-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	-0-
10	DLQ G-10	5	-0-	5	-0-	5	2			N	-0-	-0-
11	DLQ G-10	4	-0-	4	-0-	9	2			N	-0-	-0-
12	14 N	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-	-0-
*01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-	-0-
-----												
MCGOUGH SPRINGS (CISCO)												
WHITTINGTON, JAMES C., INC.												
WHITTINGTON, J. C.												
WELL #: 1 A RRCID -> 076857 COMPL. DATE 01/11/1977 TOTAL DEPTH 1625 PERF. N/A												
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												



OIL AND GAS DIVISION

HILL CITY INJECTION, LLC SSG KEVIN W. BUTLER			59542 200 386385		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD					
			WELL #:	1	RRCID ->	073997	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5085	PERF. 4466 - 4486			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. WEST, F.			945936		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		
			WELL #:	2	073094	09/01/1977	N/A	5150	PERF. N/A		
08	434 N	418	-0-	-16	-0-	418	3	N	-0-	-0-	
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3	N	-0-	-0-	
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3	N	-0-	-0-	
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3	N	-0-	-0-	
12	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	3	N	-0-	-0-	
01	434 N	425	-0-	-9	-0-	425	3	N	-0-	-0-	

CRAVENS			WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		
			4	074055	09/30/1977	N/A	5010	PERF. N/A			
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-	-0-	
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3	N	-0-	-0-	
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3	N	-0-	-0-	
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3	N	-0-	-0-	
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3	N	-0-	-0-	
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-	-0-	

PEVELER, M.			WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		
			1	077364	06/26/1978	5350	PERF. 3816 - 3842				
08	310 N	277	-0-	-33	-0-	277	3	N	-0-	-0-	
09	300 N	273	-0-	-27	-0-	273	3	N	-0-	-0-	
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-	-0-	
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-	-0-	
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-	-0-	
*01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-	-0-	

CRAVENS			WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		
			7	079132	08/03/1978	5093	PERF. 4663 - 4673				
08	589 N	348	-0-	-241	-0-	348	3	N	-0-	-0-	
09	360 N	336	-0-	-24	-0-	336	3	N	-0-	-0-	
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-	-0-	
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-	-0-	
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-	-0-	
*01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-	-0-	

NELSON "B"			WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		
			1	079588	10/14/1978	5625	PERF. 4946 - 5095				
08	186 N	128	-0-	-58	-0-	128	3	N	-0-	-0-	
09	180 N	70	-0-	-110	-0-	70	3	N	-0-	-0-	
10	155 N	40	-0-	-115	-0-	40	3	N	-0-	-0-	
11	120 N	49	-0-	-71	-0-	49	3	N	-0-	-0-	
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-	-0-	
*01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-	-0-	

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 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	
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-		161 3		N	-0-			-0-	
09	150 N	145	-0-	-5	-0-		145 3		N	-0-			-0-	
10	186 N	147	-0-	-39	-0-		147 3		N	-0-			-0-	
11	150 N	128	-0-	-22	-0-		128 3		N	-0-			-0-	
12	155 N	133	-0-	-22	-0-		133 3		N	-0-			-0-	
*01	166 N	166	-0-	-0-	-0-		166 3		N	-0-			-0-	

PEVELER, M.		WELL #:		2	RRCID ->	093534	COMPL. DATE	02/15/1980	TOTAL DEPTH	5375	PERF.	3780	-	4245
08	589 N	538	-0-	-51	-0-		538 3		N	-0-			-0-	
09	540 N	513	-0-	-27	-0-		513 3		N	-0-			-0-	
10	558 N	523	-0-	-35	-0-		523 3		N	-0-			-0-	
11	510 N	504	-0-	-6	-0-		504 3		N	-0-			-0-	
12	527 N	514	-0-	-13	-0-		514 3		N	-0-			-0-	
01	527 N	505	-0-	-22	-0-		505 3		N	-0-			-0-	

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
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-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

GARDNER, OLLIE		294515		RRCID ->	070901	COMPL. DATE	03/16/1977	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	N/A
GARDNER, OLLIE		WELL #:		1							
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GIANT NRG CO., LP		302592		RRCID ->	092319	COMPL. DATE	01/20/1981	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4910	-	4922
SANDERS "A"		WELL #:		1									
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-		21 2		N	-0-			-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-		24 2		N	-0-			-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-		27 2		N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30 2		N	-0-			-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-		26 2		N	-0-			-0-
*01	47 N	47	-0-	-0-	-0-		7 1	40 2	N	-0-			-0-

CLEVELAND GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	094088	COMPL. DATE	03/12/1981	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4912	-	4922
08	93 N	87	-0-	-6	-0-		87 2		N	-0-			3	
09	90 N	89	-0-	-1	-0-		89 2		N	-0-			3	
10	93 N	91	-0-	-2	-0-		91 2		N	-0-			3	
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-		94 2		N	-0-			3	
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-		93 2		N	-0-			3	
*01	411 N	411	-0-	-0-	-0-		63 1	348 2	N	-0-			3	

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2			N	-0-	6	
09		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2			N	-0-	6	
10		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2			N	-0-	6	
11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2			N	-0-	6	
12		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2			N	-0-	6	
*01		947 N	947	-0-	-0-	-0-	188 1	759 2		N	-0-	6	

GRISSOM PRODUCTION				334880			CNTY: HOOD						
GRISSOM				1	RRCID ->	100787	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	5365	PERF.	3758 - 3770	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

HILL CITY INJECTION, LLC				386385			CNTY: HOOD						
LUKER, GARY				1	RRCID ->	086273	COMPL. DATE	11/12/1979	TOTAL DEPTH	5273	PERF.	3312 - 3324	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		93 N	58	-0-	-35	-0-	58 3			N	-0-	-0-	
09		150 N	56	-0-	-94	-0-	56 3			N	-0-	-0-	
10		93 N	57	-0-	-36	-0-	57 3			N	-0-	-0-	
11		60 N	55	-0-	-5	-0-	55 3			N	-0-	-0-	
12		62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3			N	-0-	-0-	
01		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3			N	-0-	-0-	

MCREYNOLDS, DOYSE				556220			CNTY: HOOD						
COKER				1	RRCID ->	121055	COMPL. DATE	12/18/1984	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	2588 - 2592	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		248 N	226	-0-	-22	-0-	226 2			N	-0-	-0-	
09		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2			N	-0-	-0-	
10		248 N	232	-0-	-16	-0-	232 2			N	-0-	-0-	
11		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2			N	-0-	-0-	
12		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2			N	-0-	-0-	
01		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT	-0-	

XTO ENERGY INC.				945936			CNTY: HOOD						
MCINTOSH D.				1	RRCID ->	069342	COMPL. DATE	08/21/1976	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	0 - 4380	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3			N	-0-	-0-	
09		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3			N	-0-	-0-	
10		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3			N	-0-	-0-	
11		180 N	140	-0-	-40	-0-	140 3			N	-0-	-0-	
12		155 N	100	-0-	-55	-0-	100 3			N	-0-	-0-	
*01		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3			N	-0-	-0-	

MCINTOSH D.				945936			CNTY: HOOD						
MCINTOSH D.				2	RRCID ->	069574	COMPL. DATE	12/29/1976	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4358 - 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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3			N	-0-	-0-	
09		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3			N	-0-	-0-	
10		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3			N	-0-	-0-	
11		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3			N	-0-	-0-	
12		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3			N	-0-	-0-	
*01		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3			N	-0-	-0-	

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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								
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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								
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	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	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
-----																
MCINTOSH, L.		WELL #: 1		RRCID -> 074867		COMPL. DATE 11/15/1977		TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A								
08	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
-----																
CRAVENS		WELL #: 5		RRCID -> 074905		COMPL. DATE 12/13/1977		TOTAL DEPTH 4784 PERF. N/A								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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								
08	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
-----																
WEST, F.		WELL #: 6		RRCID -> 077155		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2904 - 3709								
08	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
09	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					-0-
12	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
01	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-

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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

DAVIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 087207 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 5107 PERF. 3942 - 3954

08	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
09	270 N	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-					-0-
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-

FRENCH WELL #: 1 RRCID -> 087517 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 3910 - 4074

08	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
09	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
10	992 N	978	-0-	-14	-0-	978	3			N	-0-					-0-
11	960 N	931	-0-	-29	-0-	931	3			N	-0-					-0-
12	992 N	947	-0-	-45	-0-	947	3			N	-0-					-0-
01	992 N	938	-0-	-54	-0-	938	3			N	-0-					-0-

SCHOMERS WELL #: 1 RRCID -> 139232 COMPL. DATE 02/21/1991 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 3215 - 3240

08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-

LOWDEN, R. R. WELL #: 1 RRCID -> 140101 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4220 - 4290

08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-

MCLENNAN (MISS) 59738 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 H.A.N. OPERATING INCORPORATED 339763  
 MASON, L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 119221 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3965 - 3969

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
MCLENNAN (MISS)		//CONT.//		59738 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
H.A.N. OPERATING INCORPORATED		//CONT.//		339763								
MASON, L. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	119634	COMPL. DATE	12/14/1985	TOTAL DEPTH	4456	PERF.	3994 - 4012
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	
-----												
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	N	-0-			-0-	
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	144 2	N	-0-			-0-	
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	N	-0-			-0-	
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-			-0-	
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 2	N	-0-			-0-	
*01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-			-0-	
-----												
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63	
-----												
EXPRO ENGINEERING, INC.				257082								
HEAVEN		WELL #:		1	RRCID ->	106788	COMPL. DATE	05/12/1983	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4080 - 4088
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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			138	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			138	
-----												
MEEKER AND COMPANY, INC.				558961								
DOSE, O. E., -B- UNIT		WELL #:			RRCID ->	017975	COMPL. DATE	08/18/1959	TOTAL DEPTH	4288	PERF.	3869 - 3888
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	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			11	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			11	
PLUGGED AND ABANDONED		_____		05/14/2007								
-----												
PEARSON, J. M., UNIT #1		WELL #:			RRCID ->	017976	COMPL. DATE	08/20/1962	TOTAL DEPTH	4358	PERF.	4150 - 4170
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	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53	
01	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
08	434 N	72	-0-	-362	-0-	72 2	N	-0-			-0-	
09	180 N	24	-0-	-156	-0-	24 2	N	-0-			-0-	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-						-0-
*09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-						-0-
*10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-						-0-
*11	489	X	489	-0-	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-						-0-
*12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-						-0-
*01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-						-0-
-----																		
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925														
BAILEY, G. C.				WELL #: 1		RRCID -> 017978		COMPL. DATE 10/15/1962		TOTAL DEPTH 5067		PERF. 3925 -		3943				
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	300	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	304	-0-	-26	-0-	-0-	40	1	264	3	Y	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	276	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	262	3	Y	-0-					-0-
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	259	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																		
MEEKER (CONGLOMERATE 4000)				60255 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PARKER						
CHAPPARAL OPERATING CO.				146225														
LESIKAR, L.W.				WELL #: 1		RRCID -> 077044		COMPL. DATE 04/01/1978		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3536 -		3542				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						15
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						15
-----																		
LESIKAR, L.W. "A"				WELL #: 2		RRCID -> 078169		COMPL. DATE 06/12/1978		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 3588 -		3614				
08	423	N	423	-0-	-0-	B	-0-	423	2		N	-0-						13
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						13
09	339	N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	2		N	-0-						13
10	403	N	376	-0-	-27	B	-0-	376	2		N	-0-						13
11	390	N	292	-0-	-98	B	-0-	292	2		N	-0-						13
12	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	2		N	-0-						13
*01	416	N	416	-0-	-0-	B	-0-	416	2		N	-0-						13
-----																		
BRENTS, WALKER				WELL #: 1		RRCID -> 082673		COMPL. DATE 03/15/1979		TOTAL DEPTH 4048		PERF. 3902 -		3925				
08	620	N	414	-0-	-206	B	-0-	414	2		N	-0-						9
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						9
09	478	N	478	-0-	-0-	B	-0-	478	2		N	-0-						9
10	443	N	443	-0-	-0-	B	-0-	443	2		N	-0-						9
11	390	N	313	-0-	-77	B	-0-	313	2		N	-0-						9
12	496	N	401	-0-	-95	B	-0-	401	2		N	-0-						9
01	434	N	286	-0-	-148	B	-0-	286	2		N	-0-						9
-----																		
MEEKER AND COMPANY, INC.				558961														
BOYD, A. F., UNIT 2				WELL #: 1B		RRCID -> 017981		COMPL. DATE 09/16/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3998 -		4005				
08	62	N	52	-0-	-10	B	-0-	52	2		N	-0-						13
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-10	B	-0-				N	-0-						13
09	60	N	50	-0-	-10	B	-0-	50	2		N	-0-						13
10	51	N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	2		N	-0-						13
11	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-				N	-0-						13
12	62	N	47	-0-	-15	B	-0-	47	2		N	-0-						13
01	62	N	49	-0-	-13	B	-0-	49	2		N	-0-						13

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
08	P&A COND	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		15
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	P&A COND	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		15
10	P&A COND	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		15
11	P&A COND	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		15
12	P&A COND	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		15
01	P&A COND	-0-	-0-	B	-0-		N	-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	
08	T. A.	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	T. A.	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
UPHAM OIL & GAS COMPANY		WELL #:	1	RRCID -> 056272	COMPL. DATE 04/25/1973	TOTAL DEPTH	4475	PERF. 3988	- 0	
08	93 N	65	-0-	B	-0-	10 1	55 3	Y	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	90 N	81	-0-	B	-0-	11 1	70 3	Y	-0-	-0-
10	97 N	97	-0-	B	-0-	20 1	77 3	Y	-0-	-0-
11	99 N	99	-0-	B	-0-	18 1	72 3	Y	8	8
						9 9				
12	100 N	100	-0-	B	-0-	22 1	78 3	Y	-0-	8
01	93 N	NO RPT	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	8
-----										
NORMAN MARIE		WELL #:	1	RRCID -> 058381	COMPL. DATE 02/15/1974	TOTAL DEPTH	5482	PERF. 4158	- 0	
08	404 N	404	-0-	B	-0-	61 1	343 3	Y	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	390 N	377	-0-	B	-0-	50 1	327 3	Y	-0-	-0-
10	375 N	375	-0-	B	-0-	76 1	299 3	Y	-0-	-0-
11	390 N	381	-0-	B	-0-	78 1	303 3	Y	-0-	-0-
12	454 N	454	-0-	B	-0-	100 1	354 3	Y	-0-	-0-
01	372 N	NO RPT	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
BRENTS WALKER A UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 059771	COMPL. DATE 08/10/1974	TOTAL DEPTH	5590	PERF. 4225	- 0	
08	527 N	469	-0-	B	-0-	70 1	399 3	Y	-0-	10
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	510 N	453	-0-	B	-0-	60 1	393 3	Y	-0-	10
10	496 N	426	-0-	B	-0-	86 1	340 3	Y	-0-	10
11	450 N	389	-0-	B	-0-	80 1	309 3	Y	-0-	10
12	373 N	373	-0-	B	-0-	83 1	290 3	Y	-0-	10
01	434 N	NO RPT	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	10
-----										
FONDREN ELMER UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 059924	COMPL. DATE 08/30/1974	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 3837	- 0	
08	372 N	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	420 N	278	-0-	B	-0-	37 1	241 3	Y	-0-	-0-
10	315 N	315	-0-	B	-0-	64 1	251 3	Y	-0-	-0-
11	289 N	289	-0-	B	-0-	59 1	230 3	Y	-0-	-0-
12	292 N	292	-0-	B	-0-	65 1	227 3	Y	-0-	-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	17	1	111	3	Y	-0-
10	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	28	1	112	3	Y	-0-
11	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	29	1	112	3	Y	-0-
12	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	29	1	102	3	Y	-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
DAVIDSON, ERBY		WELL #: 1		RRCID -> 067896		COMPL. DATE 04/07/1976		TOTAL DEPTH 5220 PERF. N/A			
08	1054 N	-0-	-0-	-1054 B	-0-			Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	151	1	985	3	Y	-0-
10	1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	246	1	965	3	Y	-0-
11	1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	211	1	820	3	Y	-0-
12	1000 N	1000	-0-	-0- B	-0-	221	1	779	3	Y	-0-
01	1209 N	NO RPT	-0-	-1209 B	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
BAILEY-MILLER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 069000		COMPL. DATE 10/13/1976		TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WISE EXPLORATION CARPENTER		932980		WELL #: 1		RRCID -> 108446		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4592 - 4599	
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-
12	DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----											
MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		60255 410		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523									
SIMMONS-RAMSEY		WELL #: 1		RRCID -> 077302		COMPL. DATE 05/30/1978		TOTAL DEPTH 5125 PERF. N/A			
08	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3		N	-0-	73
09	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3		N	-0-	73
10	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3		N	-0-	73
11	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3		N	-0-	73
*12	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3		N	-0-	73
01	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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3	N	-0-		-0-
09		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3	N	-0-		-0-
10		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3	N	-0-		-0-
11		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3	N	-0-		-0-
*12		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILL OPERATING LLC				387979							
HAMMON		WELL #:		1 A	RRCID ->	066189	COMPL. DATE	01/27/1976	TOTAL DEPTH	4880	PERF. N/A
08		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2	N	-0-		-0-
09		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 2	N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MKS NATURAL GAS COMPANY				518491							
BROWN ELIZABETH		WELL #:		1 T	RRCID ->	059453	COMPL. DATE	08/19/1974	TOTAL DEPTH	4477	PERF. N/A
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-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JONES J. T. A				WELL #:	1	RRCID ->	060026	COMPL. DATE	07/31/1973	TOTAL DEPTH	5656	PERF. 4368 - 4372
08		93 N	70	-0-	-23	-0-	70 2	N	-0-		20	
09		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-		20	
10		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-		20	
11		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	N	-0-		20	
12		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-		20	
01		93 N	61	-0-	-32	-0-	61 2	N	-0-		20	

MITCHELL-GLASS				WELL #:	1	RRCID ->	064084	COMPL. DATE	09/09/1975	TOTAL DEPTH	4980	PERF. N/A
08		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-		-0-	
09		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-		-0-	
10		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-		-0-	
11		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-		-0-	
12		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2	N	-0-		-0-	
01		124 N	86	-0-	-38	-0-	86 2	N	-0-		-0-	

OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889							
BERNHARDT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	067882	COMPL. DATE	09/17/1975	TOTAL DEPTH	5460	PERF. N/A
08		868 N	504	-0-	-364	-0-	10 1	494 2	N	-0-	-0-
09		533 N	533	-0-	-0-	-0-	10 1	523 2	N	-0-	-0-
10		429 N	429	-0-	-0-	-0-	9 1	420 2	N	-0-	-0-
11		666 N	666	-0-	-0-	-0-	18 1	648 2	N	-0-	-0-
*12		538 N	538	-0-	-0-	-0-	6 1	532 2	N	-0-	-0-
01		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT	-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400) //CONT.// 60255 410 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER														
OWL CREEK OPERATING CO., INC. //CONT.// 629889														
CARR -A- WELL #: 1 RRCID -> 069798 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 5430 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	29	1	1431	2	N	-0-		91
09		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	28	1	1446	2	N	-0-		91
10		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	24	1	1162	2	N	-0-		91
11		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	34	1	1192	2	N	-0-		91
*12		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	16	1	1489	2	N	-0-		91
01		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT		91
-----														
OXXN 630579														
NETTLES WELL #: 1 RRCID -> 061231 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 4135 - 0														
08		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-		-0-
09		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-		-0-
10		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-		-0-
11		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-		-0-
12		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-		-0-
01		1860 N	1852	-0-	-8	-0-	1852	2			N	-0-		-0-
-----														
LAYNE WELL #: 1 RRCID -> 067162 COMPL. DATE 06/20/1976 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4392 - 0														
08		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-		-0-
09		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-		-0-
10		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-		-0-
11		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-		-0-
12		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-		-0-
01		279 N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-		-0-
-----														
JONES "G" WELL #: 1 RRCID -> 067288 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 4562 PERF. N/A														
08		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-		30
09		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-		30
10		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-		30
11		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-		30
12		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-		30
01		496 N	454	-0-	-42	-0-	454	2			N	-0-		30
-----														
MOORE C. R. WELL #: 1 RRCID -> 067995 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A														
08		837 N	832	-0-	-5	-0-	832	2			N	-0-		-0-
09		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-		-0-
10		946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-		-0-
11		810 N	714	-0-	-96	-0-	714	2			N	-0-		-0-
12		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-		-0-
01		961 N	802	-0-	-159	-0-	802	2			N	-0-		-0-
-----														
MCCARTY WELL #: 1 RRCID -> 068804 COMPL. DATE 08/17/1976 TOTAL DEPTH 5462 PERF. N/A														
08		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-		-0-
09		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-		-0-
10		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-		-0-
11		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-		-0-
12		465 N	385	-0-	-80	-0-	385	2			N	-0-		-0-
01		372 N	277	-0-	-95	-0-	277	2			N	-0-		-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		//CONT.//		60255 410	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER		
OXXN		//CONT.//		630579						
MCDANIEL				WELL #: 1	RRCID -> 070902	COMPL. DATE 03/25/1977	TOTAL DEPTH 5595	PERF. N/A		
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
08		341 N	319	-0-	-22	-0-	319 2		N	-0-
09		330 N	287	-0-	-43	-0-	287 2		N	-0-
10		341 N	327	-0-	-14	-0-	327 2		N	-0-
11		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-
12		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-
01		341 N	320	-0-	-21	-0-	320 2		N	-0-
-----										
SCHUTTS				WELL #: 1	RRCID -> 073206	COMPL. DATE 06/18/1976	TOTAL DEPTH 5600	PERF. N/A		
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----										
PLUMLEE "A"				WELL #: 1	RRCID -> 080615	COMPL. DATE 01/15/1979	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 4057 - 4192		
08		217 N	189	-0-	-28	-0-	189 2		N	-0-
09		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-
10		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-
11		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-
12		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-
01		248 N	125	-0-	-123	-0-	125 2		N	-0-
-----										
POPE				WELL #: 1	RRCID -> 126161	COMPL. DATE 12/26/1987	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 4146 - 4257		
08		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256 2		N	-0-
09		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260 2		N	-0-
10		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457 2		N	-0-
11		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242 2		N	-0-
12		2325 N	2313	-0-	-12	-0-	2313 2		N	-0-
01		2449 N	2227	-0-	-222	-0-	2227 2		N	-0-
-----										
SABRE OPERATING, INC.				742261						
HASTINGS				WELL #: 1	RRCID -> 058281	COMPL. DATE 02/18/1973	TOTAL DEPTH 5350	PERF. N/A		
08		62 N	10	-0-	-52	-0-	10 2		N	-0-
09		60 N	29	-0-	-31	-0-	29 2		N	-0-
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-
11		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-
01		31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-
-----										
TARPON OIL COMPANY				836180						
SMITH BERRY				WELL #: 1	RRCID -> 060495	COMPL. DATE 09/01/1973	TOTAL DEPTH 5130	PERF. N/A		
08		3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326 3		N	-0-
09		3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3168 3	79 9	N	77
10		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3141 3	2 9	N	79
11		3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098 3		N	79
12		2790 X	2631	-0-	-159	-0-	2631 3		N	79
01		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	79

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		//CONT.//		60255 410	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER				
TARPON OIL COMPANY		//CONT.//		836180									
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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	
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			184
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			184

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	
08	579 N	579	-0-	-0-	B	-0-	579	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	372 N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	3	N	-0-			-0-
10	651 N	651	-0-	-0-	B	-0-	651	3	N	-0-			-0-
11	553 N	553	-0-	-0-	B	-0-	553	3	N	-0-			-0-
*12	526 N	526	-0-	-0-	B	-0-	526	3	N	-0-			-0-
01	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									
08	1209 N	1002	-0-	-207	B	-137	232	1	770	3	N	-0-	247
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -137												
09	1080 N	972	-0-	-108	B	-137	240	1	732	3	N	-0-	247
10	1054 N	935	-0-	-119	B	-137	248	1	687	3	N	-0-	247
11	960 N	832	-0-	-128	B	-137	240	1	592	3	N	-0-	247
12	868 N	774	-0-	-94	B	-137	184	1	590	3	N	-0-	247
01	868 N	892	-0-	-24	B	-113	224	1	668	3	N	-0-	247

KEC ENTERPRISES, INC.		448461		RRCID ->			063698	COMPL. DATE	07/10/1975	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	N/A
GRUBB		WELL #:		1									
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

DODSON		WELL #:		1	RRCID ->	067245	COMPL. DATE	03/08/1976	TOTAL DEPTH	5785	PERF.	N/A	
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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	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	
08	1116 N	545	-0-	-571 B	-0-	11 1	534 2	N	-0-		27	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	6 1	314 2	N	-0-		27	
10	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	5 1	253 2	N	-0-		27	
11	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	15 1	529 2	N	-0-		27	
*12	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	5 1	441 2	N	-0-		27	
01	248 N	NO RPT	-0-	-248 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												
08	1023 N	930	-0-	-93 B	-0-	930 2		N	-0-		64	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857 2		N	-0-		64	
10	940 N	940	-0-	-0- B	-0-	940 2		N	-0-		64	
11	900 N	853	-0-	-47 B	-0-	853 2		N	-0-		64	
12	899 N	864	-0-	-35 B	-0-	864 2		N	-0-		64	
01	930 N	799	-0-	-131 B	-0-	799 2		N	-0-		64	
DOW WELL #: 1 RRCID -> 061221 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A												
08	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 2		N	-0-		13	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546 2		N	-0-		13	
10	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518 2		N	-0-		13	
11	450 N	441	-0-	-9 B	-0-	441 2		N	-0-		13	
12	465 N	316	-0-	-149 B	-0-	316 2		N	-0-		13	
01	465 N	327	-0-	-138 B	-0-	327 2		N	-0-		13	
CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 066187 COMPL. DATE 01/21/1976 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 4732 - 0												
08	1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056 2		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	983 N	983	-0-	-0- B	-0-	983 2		N	-0-		-0-	
10	979 N	979	-0-	-0- B	-0-	979 2		N	-0-		-0-	
11	947 N	947	-0-	-0- B	-0-	947 2		N	-0-		-0-	
12	1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026 2		N	-0-		-0-	
*01	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696 2		N	-0-		-0-	
WALDEN WELL #: 1 RRCID -> 067165 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 5018 PERF. N/A												
08	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830 2		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	930 N	910	-0-	-20 B	-0-	910 2		N	-0-		-0-	
10	992 N	677	-0-	-315 B	-0-	677 2		N	-0-		-0-	
11	810 N	623	-0-	-187 B	-0-	623 2		N	-0-		-0-	
12	930 N	540	-0-	-390 B	-0-	540 2		N	-0-		-0-	
*01	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868 2		N	-0-		-0-	
SCHUTTS WELL #: 1 T RRCID -> 068393 COMPL. DATE 06/18/1976 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A												
08	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 2		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 2		N	-0-		-0-	
10	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 2		N	-0-		-0-	
11	390 N	344	-0-	-46 B	-0-	344 2		N	-0-		-0-	
12	403 N	305	-0-	-98 B	-0-	305 2		N	-0-		-0-	
01	434 N	408	-0-	-26 B	-0-	408 2		N	-0-		-0-	

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-		B						
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
RWA, LLC						687608						
FARMER B. J.						WELL #: 1	RRCID -> 060231	COMPL. DATE 10/03/1974	TOTAL DEPTH 5107	PERF. N/A		
08	891 N	891	-0-	-0-	B	-0-	173 1	718 3	N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-		B						
09	750 N	723	-0-	-27	B	-0-	137 1	586 3	N	-0-		-0-
10	651 N	-0-	-0-	-651	B	-0-			N	-0-		-0-
11	870 N	540	-0-	-330	B	-0-	102 1	438 3	N	-0-		-0-
12	744 N	529	-0-	-215	B	-0-	97 1	432 3	N	-0-		-0-
*01	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	21 1	103 3	N	-0-		-0-
-----												
MURRAY L.D.						WELL #: 1	RRCID -> 060834	COMPL. DATE 12/09/1974	TOTAL DEPTH 5007	PERF. N/A		
08	186 N	17	-0-	-169	B	-0-	3 1	14 3	N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-		B						
09	120 N	94	-0-	-26	B	-0-	18 1	76 3	N	-0-		-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	B	-0-	47 1	210 3	N	-0-		-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	32 1	137 3	N	-0-		-0-
12	93 N	47	-0-	-46	B	-0-	9 1	38 3	N	-0-		-0-
01	248 N	144	-0-	-104	B	-0-	24 1	120 3	N	-0-		-0-
-----												
DALLAS, G.W.						WELL #: 1	RRCID -> 092813	COMPL. DATE 01/30/1980	TOTAL DEPTH 5347	PERF. 4754	- 4762	
08	310 N	263	-0-	-47	B	-0-	51 1	212 3	N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-		B						
09	330 N	228	-0-	-102	B	-0-	43 1	185 3	N	-0-		-0-
10	346 N	346	-0-	-0-	B	-0-	64 1	282 3	N	-0-		-0-
11	240 N	197	-0-	-43	B	-0-	37 1	160 3	N	-0-		-0-
12	248 N	126	-0-	-122	B	-0-	23 1	103 3	N	-0-		-0-
01	341 N	196	-0-	-145	B	-0-	33 1	163 3	N	-0-		-0-
-----												
SPINDLETOP DRILLING CO.						809924						
CAVENESS						WELL #: 1	RRCID -> 064771	COMPL. DATE 01/04/1976	TOTAL DEPTH 5018	PERF. N/A		
08	279 N	224	-0-	-55	B	-0-	2 1	222 2	N	-0-		22
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-		B						
09	300 N	290	-0-	-10	B	-0-	290 2		N	-0-		22
10	341 N	137	-0-	-204	B	-0-	137 2		N	-0-		22
11	210 N	13	-0-	-197	B	-0-	13 2		N	-0-		22
12	310 N	5	-0-	-305	B	-0-	5 2		N	-0-		22
01	124 N	-0-	-0-	-124	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		
08	110 N	110	-0-	-0-	B	-0-	17 1	93 3	Y	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-		B						
09	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	16 1	104 3	Y	-0-		-0-
10	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	24 1	96 3	Y	-0-		-0-
11	120 N	96	-0-	-24	B	-0-	20 1	76 3	Y	-0-		-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	B	-0-	19 1	68 3	Y	-0-		-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----														
MEEKER (CONGLOMERATE 4800)		//CONT.//		60255 420	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PARKER			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925										
BAILEY, G. C. -A-		WELL #:		2	RRCID ->	072617	COMPL. DATE	05/24/1977	TOTAL DEPTH	5025	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08		93 N	81	-0-	-12 B	-0-	12	1	69	3	Y	-0-		64
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		240 N	104	-0-	-136 B	-0-	14	1	90	3	Y	-0-		64
10		124 N	45	-0-	-79 B	-0-	9	1	36	3	Y	-0-		64
11		518 N	518	-0-	-0- B	-0-	106	1	412	3	Y	-0-		64
12		665 N	665	-0-	-0- B	-0-	147	1	518	3	Y	-0-		64
01		31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					Y	NO RPT		64
-----														
WALKER BRENTS -A-		WELL #:		3	RRCID ->	093180	COMPL. DATE	12/22/1980	TOTAL DEPTH	5408	PERF. 5296 -	5302		
-----														
08		155 N	72	-0-	-83 B	-0-	6	1	57	3	Y	8		18
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		120 N	66	-0-	-54 B	-0-	9	1	57	3	Y	-0-		18
10		124 N	81	-0-	-43 B	-0-	16	1	65	3	Y	-0-		18
11		84 N	84	-0-	-0- B	-0-	17	1	67	3	Y	-0-		18
12		77 N	77	-0-	-0- B	-0-	17	1	60	3	Y	-0-		18
01		93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					Y	NO RPT		18
-----														
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		
-----														
08		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-		12
09		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-		12
10		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-		12
11		390 N	374	-0-	-16	-0-	374	3			N	-0-		12
12		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-		12
01		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	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		
-----														
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
MEEKER (STRAWN 2400)				60255 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PARKER			
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690										
PHILLIPS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	076554	COMPL. DATE	11/23/1977	TOTAL DEPTH	5894	PERF. N/A			
-----														
08		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-		97
09		300 N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-		97
10		310 N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-		97
11		300 N	272	-0-	-28	-0-	272	3			N	-0-		97
12		310 N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-		97
01		279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-		97



MEEKER (1500)		60255 778		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER		
MKS NATURAL GAS COMPANY		518491								
BROWN ELIZABETH		WELL #: 1 C		RRCID -> 059452		COMPL. DATE 08/19/1974		TOTAL DEPTH 4477 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
08	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 2	N	-0-		-0-
10	93 N	61	-0-	-32 B	-0-	61 2	N	-0-		-0-
11	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2	N	-0-		-0-
12	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2	N	-0-		-0-
*01	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2	N	-0-		-0-
-----										
JONES J.T.		WELL #: 1		RRCID -> 061947		COMPL. DATE 04/17/1975		TOTAL DEPTH 1480 PERF. N/A		
08	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2	N	-0-		-0-
10	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2	N	-0-		-0-
11	90 N	27	-0-	-63 B	-0-	27 2	N	-0-		-0-
12	124 N	109	-0-	-15 B	-0-	109 2	N	-0-		-0-
01	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122 2	N	-0-		-0-
-----										
POWELL C.J.		WELL #: 2		RRCID -> 064296		COMPL. DATE 12/02/1975		TOTAL DEPTH 1446 PERF. N/A		
08	124 N	27	-0-	-97 B	-0-	27 2	N	-0-		176
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2	N	-0-		176
10	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2	N	-0-		176
11	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2	N	-0-		176
12	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 2	N	-0-		176
01	93 N	22	-0-	-71 B	-0-	22 2	N	-0-		176
-----										
SABRE OPERATING, INC.		742261		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK		
HASTINGS		WELL #: 1 C		RRCID -> 060232		COMPL. DATE 02/18/1973		TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A		
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
-----										
MEEKER (1700)		60255 784		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK		
MKS NATURAL GAS COMPANY		518491								
POWELL, C. J.		WELL #: 3		RRCID -> 146341		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1614 - 1624		
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-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

-----												
MEEKER (1900)			60255 790		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PARKER		
MKS NATURAL GAS COMPANY			518491									
POWELL C. J.			WELL #: 1		RRCID -> 063315		COMPL. DATE 08/21/1975		TOTAL DEPTH 5175		PERF. N/A	
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
-----												
08		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-			-0-
09		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2	N	-0-			-0-
10		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2	N	-0-			-0-
11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-			-0-
12		186 N	116	-0-	-70	-0-	116 2	N	-0-			-0-
01		155 N	113	-0-	-42	-0-	113 2	N	-0-			-0-
-----												
MEGHREBLIAN (3700)			60273 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC			448761									
ALEXANDER			WELL #: 1 U		RRCID -> 115660		COMPL. DATE 02/08/1984		TOTAL DEPTH 4779		PERF. 3706 - 3713	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		1488 N	460	-0-	-1028	-0-	460 2	Y	-0-			21
09		1440 N	49	-0-	-1391	-0-	49 2	Y	-0-			21
10		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 2	Y	-0-			21
11		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2	Y	-0-			21
12		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 2	Y	-0-			21
01		1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-		Y	NO RPT			21
-----												
MEXIA CREEK (CONGL)			60925 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CALLAHAN		
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.			806190									
GRIGGS, R. L.			WELL #: 13		RRCID -> 128938		COMPL. DATE 01/28/1982		TOTAL DEPTH 4422		PERF. 4269 - 4274	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		1116 N	1103	-0-	-13	-0-	1103 3	N	-0-			-0-
09		1110 N	1078	-0-	-32	-0-	1078 3	N	-0-			-0-
10		1116 N	1090	-0-	-26	-0-	1090 3	N	-0-			-0-
11		1080 N	994	-0-	-86	-0-	994 3	N	-0-			-0-
12		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 3	N	-0-			-0-
*01		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 3	N	-0-			-0-
-----												
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		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3790 - 3799	
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
08		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2	N	-0-			-0-
09		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2	N	-0-			-0-
10		248 N	217	-0-	-31	-0-	217 2	N	-0-			-0-
11		210 N	204	-0-	-6	-0-	204 2	N	-0-			-0-
12		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2	N	-0-			-0-
01		217 N	203	-0-	-14	-0-	203 2	N	-0-			-0-
-----												
MIDDLE CREEK (CONGL.)			61043 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO		
SABLE OPERATING COMPANY			742236									
STEPHEN, PAUL			WELL #: 2		RRCID -> 121231		COMPL. DATE 01/29/1986		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3368 - 3374	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		1019 N	125	-0-	-894 B	-0-	125 3	Y	-0-			-0-
09		83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 3	Y	-0-			-0-
10		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	128 3	Y	1	1 1		-0-
11		120 N	113	-0-	-7 B	-0-	113 3	Y	-0-			-0-
12		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 3	Y	-0-			-0-
01		124 N	100	-0-	-24 B	-0-	100 3	Y	-0-			-0-
-----												
STEPHEN, PAUL			WELL #: 12		RRCID -> 133568		COMPL. DATE 02/03/1990		TOTAL DEPTH 3912		PERF. 3508 - 3514	
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
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		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-

MIDDLE CREEK (CONGL.)		//CONT.//		61043 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
SABLE OPERATING COMPANY		//CONT.//		742236								
WOODWARD TRUST #1		WELL #:		1	RRCID ->	136242	COMPL. DATE	11/05/1990	TOTAL DEPTH	3865	PERF.	3496 - 3501
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-

STEPHEN, PAUL		WELL #:		6	RRCID ->	147504	COMPL. DATE	11/16/1993	TOTAL DEPTH	4298	PERF.	3567 - 3577
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-

STEPHEN, PAUL		WELL #:		14	RRCID ->	147506	COMPL. DATE	11/18/1993	TOTAL DEPTH	3872	PERF.	3368 - 3370
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-

HINKSON, BILL "A"		WELL #:		A 3	RRCID ->	197329	COMPL. DATE	09/15/2003	TOTAL DEPTH	4340	PERF.	3666 - 3671
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		WELL #:		1 L	RRCID ->	129164	COMPL. DATE	11/04/1988	TOTAL DEPTH	4272	PERF.	3610 - 3624
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-		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-		

STEPHEN, PAUL "B"		WELL #:		3 L	RRCID ->	131401	COMPL. DATE	07/27/1989	TOTAL DEPTH	4004	PERF.	3753 - 3767
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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MIDDLE CREEK (CONGL.)		//CONT.//		61043 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925								
STEPHEN, PAUL		WELL #:		5	RRCID ->	147502	COMPL. DATE	11/22/1993	TOTAL DEPTH	4360	PERF.	3370 - 3374
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
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-

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
08	1290	N	1290	-0-	-0-		-0-	1290	3	N	-0-	-0-
09	1539	N	1539	-0-	-0-		-0-	1539	3	N	-0-	-0-
10	1286	N	1286	-0-	-0-		-0-	1286	3	N	-0-	-0-
11	736	N	736	-0-	-0-		-0-	736	3	N	-0-	-0-
*12	1310	N	1310	-0-	-0-		-0-	1310	3	N	-0-	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-

RITCHIE 37 -B-				WELL #:	3	RRCID ->	214157	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	4225	PERF.	3538 - 3552
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	3	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	3	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	3	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	3	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	3	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	3	

RITCHIE-37-				WELL #:	2	RRCID ->	214505	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3675 - 3680
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	56	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	56	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	56	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	56	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	56	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	56	

ECHO PRODUCTION, INC.				240125								
FLUEGGE		WELL #:		4	RRCID ->	112971	COMPL. DATE	08/31/1984	TOTAL DEPTH	3972	PERF.	3846 - 3851
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-

FLUEGGE				WELL #:	5	RRCID ->	115131	COMPL. DATE	01/28/1985	TOTAL DEPTH	4007	PERF.	3396 - 3408
08	265	N	265	-0-	-0-		-0-	265	2	N	-0-	-0-	
09	268	N	268	-0-	-0-		-0-	268	2	N	-0-	-0-	
10	303	N	303	-0-	-0-		-0-	303	2	N	-0-	-0-	
11	258	N	258	-0-	-0-		-0-	258	2	N	-0-	-0-	
12	279	N	269	-0-	-10		-0-	269	2	N	-0-	-0-	
*01	254	N	254	-0-	-0-		-0-	254	2	N	-0-	-0-	

MIFF (CONGL.)		//CONT.//		61275 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
TRACER OPERATING, INC.				863965											
JOHN RITCHIE DYNAMIC		WELL #:		1	RRCID ->	109212	COMPL. DATE	02/18/1984	TOTAL DEPTH	4339	PERF.	3860 - 3864			
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
08		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			33
09		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			33
10		124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-			33
11		120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-			33
*12		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			33
*01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			33

JOHN RITCHIE DYNAMIC		WELL #:		2	RRCID ->	111492	COMPL. DATE	06/09/1984	TOTAL DEPTH	3975	PERF.	3882 - 3890
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RITCHIE 37 -A-		WELL #:		6	RRCID ->	228803	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	4126	PERF.	3776 - 3946			
08		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1183	2	85	9	N	77	85	1	50
09		966 N	966	-0-	-0-	-0-	924	2	42	9	N	38			88
10		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1015	2	32	9	N	29			117
11		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1008	2	10	9	N	9			126
*12		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1147	2	114	9	N	104	81	1	149
*01		964 N	964	-0-	-0-	-0-	944	2	20	9	N	18			167

RITCHIE-37-C		WELL #:		7	RRCID ->	237653	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	4015	PERF.	3850 - 3858			
08		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1183	2	84	9	N	76	84	1	50
09		965 N	965	-0-	-0-	-0-	923	2	42	9	N	38			88
10		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1014	2	32	9	N	29			117
11		1230 N	1018	-0-	-212	-0-	1007	2	11	9	N	10			127
*12		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1148	2	114	9	N	104	82	1	149
01		1054 N	964	-0-	-90	-0-	944	2	20	9	N	18			167

MIKLAR (STRAWN)		61323 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROWN			
BECK, J.		061146										
BECK, J.		WELL #:		1	RRCID ->	089036	COMPL. DATE	04/15/1980	TOTAL DEPTH	2057	PERF.	1330 - 1336
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MILLS		61659 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HOOD			
ROLLO RESOURCES, LLC		726791										
MILLS, JAMES T		WELL #:		1 U	RRCID ->	092896	COMPL. DATE	03/11/1981	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	587 - 589
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	384			N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	384			N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	384			N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	384			N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	384			N	-0-		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08		40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09		42 X	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10		45 X	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11		44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12		40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01		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

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	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

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILBERT W813 WELL #: 813W RRCID -> 189453 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 656 PERF. 622 - 656

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-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	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

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLSAP (700) //CONT.// 61705 870 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: PARKER  
 VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575  
 GILBERT, J. D. T-2 WELL #: 1 RRCID -> 189466 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 648 PERF. 633 - 648

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLSAP, E. (BEND CONGL., GAS) 61706 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 OXXN 630579  
 YOUNGBLOOD WELL #: 1 RRCID -> 066884 COMPL. DATE 04/09/1976 TOTAL DEPTH 5184 PERF. N/A

08	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					-0-
09	240 N	163	-0-	-77	-0-	163	2			N	-0-					-0-
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
01	341 N	217	-0-	-124	-0-	217	2			N	-0-					-0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640  
 TIERCE-MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 063637 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 4871 PERF. N/A

08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

TARPON OIL COMPANY 836180  
 LEATHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 037489 COMPL. DATE 09/12/1965 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4054 - 4068

08	155 N	75	-0-	-80	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	90 N	54	-0-	-36	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	93 N	29	-0-	-64	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, MARY LOVING, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 037859 COMPL. DATE 09/25/1965 TOTAL DEPTH 4722 PERF. N/A

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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, MARY LOVING, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 037861 COMPL. DATE 11/13/1965 TOTAL DEPTH 4133 PERF. N/A

08	682 N	669	-0-	-13	-0-	669	3			N	-0-					-0-
09	600 N	524	-0-	-76	-0-	524	3			N	-0-					-0-
10	713 N	484	-0-	-229	-0-	484	3			N	-0-					-0-
11	660 N	379	-0-	-281	-0-	379	3			N	-0-					-0-
12	527 N	391	-0-	-136	-0-	391	3			N	-0-					-0-
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MILLSAP, E. (CONGL. 4300)													
THURMAN DRILLING, INC.													
PARKS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 154014 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 4328 - 4355													
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	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
MINERAL WELLS (BIG SALINE)													
DALLAS PRODUCTION, INC.													
WAGLEY A													
WELL #: 2 RRCID -> 058955 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4210 - 4220													
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	162	1	389	3	N	-0-	
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	180	1	377	3	N	-0-	
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	186	1	390	3	N	-0-	
11	540	N	94	-0-	-446	-0-	36	1	58	3	N	-0-	
12	589	N	574	-0-	-15	-0-	132	1	442	3	N	-0-	
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-	
RYAN MORTGAGE COMPANY													
WELL #: 1 RRCID -> 061714 COMPL. DATE 04/04/1975 TOTAL DEPTH 4118 PERF. N/A													
08	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	193	1	2845	3	N	-0-	
09	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	187	1	2624	3	N	-0-	
10	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	193	1	2912	3	N	-0-	
11	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	187	1	2627	3	N	-0-	
12	2821	X	436	-0-	-2385	-0-	6	1	430	3	N	-0-	
01	2821	X	1604	-0-	-1217	-0-	112	1	1492	3	N	-0-	
WOODS -A-													
WELL #: 1 T RRCID -> 062200 COMPL. DATE 04/26/1975 TOTAL DEPTH 4555 PERF. N/A													
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-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
DIKE													
WELL #: 2 RRCID -> 063612 COMPL. DATE 07/07/1975 TOTAL DEPTH 4686 PERF. N/A													
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
SIKES-GREEN													
WELL #: 1 RRCID -> 065749 COMPL. DATE 01/26/1976 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A													
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	186	1	423	3	N	-0-	
09	690	N	466	-0-	-224	-0-	162	1	304	3	N	-0-	
10	651	N	144	-0-	-507	-0-	42	1	102	3	N	-0-	
11	600	N	48	-0-	-552	-0-	48	3			N	-0-	
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	
*01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	102	1	433	3	N	-0-	



MINERAL WELLS (BIG SALLINE)		//CONT.//		61842 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.//		197690								
SHIELDS		WELL #:		1	RRCID ->	072295	COMPL. DATE	05/16/1977	TOTAL DEPTH	4605	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1302 N	1249	-0-	-53	-0-		304 1	945 3	N	-0-		32
09	1500 N	1478	-0-	-22	-0-		350 1	1128 3	N	-0-		32
10	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-		419 1	1052 3	N	2		34
11	1200 N	841	-0-	-359	-0-		293 1	548 3	N	-0-		34
12	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-		368 1	1201 3	N	2		36
01	1488 N	427	-0-	-1061	-0-		182 1	245 3	N	-0-		36
-----												
HERZFELD FABRICATORS INC.				381590			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
JOHNSON, J. M.		WELL #:		1	RRCID ->	078436	COMPL. DATE	04/14/1989	TOTAL DEPTH	4995	PERF.	4398 - 4406
08	465 N	272	-0-	-193	-0-		24 1	248 2	N	-0-		-0-
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-		552 2		N	-0-		-0-
10	496 N	476	-0-	-20	-0-		45 1	431 2	N	-0-		-0-
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-		43 1	389 2	N	-0-		-0-
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-		40 1	369 2	N	-0-		-0-
01	558 N	452	-0-	-106	-0-		46 1	406 2	N	-0-		-0-
-----												
SPEARS, J.L.		WELL #:		1	RRCID ->	078518	COMPL. DATE	08/04/1978	TOTAL DEPTH	4995	PERF.	4435 - 4442
08	910 N	910	-0-	-0-	-0-		81 1	829 2	N	-0-		218
09	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-		93 1	934 2	N	-0-		218
10	847 N	847	-0-	-0-	-0-		80 1	767 2	N	-0-		218
11	870 N	730	-0-	-140	-0-		72 1	658 2	N	-0-		218
12	1054 N	701	-0-	-353	-0-		69 1	632 2	N	-0-		218
01	992 N	624	-0-	-368	-0-		64 1	560 2	N	-0-		218
-----												
KEATING ENERGY, INC.		WELL #:		3	RRCID ->	066481	COMPL. DATE	03/23/1976	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	N/A
CURTIS												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MINERAL WELLS (CADD0)		//CONT.//		61842 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC		//CONT.//		179256								
MITCHELL 8 NE		WELL #:		1	RRCID ->	212277	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	4548 - 4503
08	1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-		1060 3		N	-0-		-0-
09	817 N	817	-0-	-0- B	-0-		817 3		N	-0-		-0-
10	895 N	895	-0-	-0- B	-0-		895 3		N	-0-		-0-
11	815 N	815	-0-	-0- B	-0-		815 3		N	-0-		-0-
12	809 N	809	-0-	-0- B	-0-		809 3		N	-0-		-0-
01	775 N	717	-0-	-58 B	-0-		717 3		N	-0-		-0-
-----												
MINERAL WELLS (CONGLOMERATE)		//CONT.//		61842 605	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO		
ARNOT OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		033012								
LANDRETH		WELL #:		1	RRCID ->	174881	COMPL. DATE	08/17/1999	TOTAL DEPTH	4865	PERF.	4600 - 4610
08	558 N	459	-0-	-99	-0-		459 2		N	-0-		-0-
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-		398 2		N	-0-		-0-
10	465 N	417	-0-	-48	-0-		417 2		N	-0-		-0-
11	450 N	383	-0-	-67	-0-		383 2		N	-0-		-0-
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-		351 2		N	-0-		-0-
01	403 N	365	-0-	-38	-0-		365 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS (CONGLOMERATE)		//CONT.//		61842 605	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280									
WARREN				WELL #:	1	RRCID ->	114533	COMPL. DATE	10/12/1984	TOTAL DEPTH	4501	PERF.	4420 - 4424
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
08		1054 N	963	-0-	-91	-0-	963	2	N	-0-			15
09		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2	N	-0-			15
10		1178 N	161	-0-	-1017	-0-	161	2	N	-0-			15
11		930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			15
12		930 N	641	-0-	-289	-0-	641	2	N	-0-			15
*01		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2	N	-0-			15
-----													
PEBA OIL & GAS, INC.				648640									
KATMANDU				WELL #:	2	RRCID ->	278240	COMPL. DATE	07/10/2015	TOTAL DEPTH	4818	PERF.	4243 - 4262
08		0	1233	-0-	1233	-0-	8224	1233	2	N	-0-		-0-
09		5250	1352	-0-	-3898	-0-	4326	1352	2	N	-0-		-0-
10		5442	1116	-0-	-4326	-0-		1116	2	N	-0-		-0-
11		4080	255	-0-	-3825	-0-		255	2	N	-0-		-0-
12		4216	1257	-0-	-2959	-0-		1257	2	N	-0-		-0-
01		4216	1016	-0-	-3200	-0-		1016	2	N	-0-		-0-
-----													
MINERAL WELLS (CONGL 4540)				61842 610	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
BRIGADIER OPERATING, LLC				092592									
PUTNAM				WELL #:	1	RRCID ->	097427	COMPL. DATE	05/27/1981	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4543 - 4547
08		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-			-0-
09		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
TOWER RESOURCES INC				862857									
TURKEY CREEK				WELL #:	1	RRCID ->	107130	COMPL. DATE	04/04/1983	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4424 - 4432
08		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3	N	-0-			114
09		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3	N	-0-			-0-
10		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3	N	-0-			-0-
11		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3	N	-0-			-0-
12		1767 N	1599	-0-	-168	-0-	1599	3	N	-0-			-0-
01		1705 N	1640	-0-	-65	-0-	1640	3	N	-0-			-0-
-----													
MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN)				61842 625	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
TOWER RESOURCES INC				862857									
D C - S				WELL #:	3	RRCID ->	212129	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	2923	PERF.	2736 - 2810
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-			-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-			-0-
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-			-0-
11		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-			-0-
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-			-0-
*01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-			-0-
-----													
D C - S				WELL #:	5	RRCID ->	238224	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	2865	PERF.	2664 - 2772
08		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-			-0-
09		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-			-0-
10		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-			-0-
11		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-			-0-
12		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-			-0-
01		248 N	236	-0-	-12	-0-	236	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN) //CONT.// 61842 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925												
GILBERT, RED WELL #: 1 RRCID -> 090378 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 2294 - 2322												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		121 N	121	-0-	-0-	-0-	28	1	93	3	Y	-0-
09		120 N	90	-0-	-30	-0-	20	1	70	3	Y	-0-
10		93 N	90	-0-	-3	-0-	17	1	73	3	Y	-0-
11		124 N	124	-0-	-0-	-0-	25	1	99	3	Y	-0-
12		97 N	97	-0-	-0-	-0-	17	1	80	3	Y	-0-
01		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT
-----												
CHASTAIN WELL #: 1 RRCID -> 099124 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 4446 PERF. 2291 - 2574												
08		93 N	62	-0-	-31	-0-	14	1	48	3	Y	-0-
09		90 N	61	-0-	-29	-0-	14	1	47	3	Y	-0-
10		93 N	68	-0-	-25	-0-	13	1	55	3	Y	-0-
11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	14	1	56	3	Y	-0-
12		62 N	31	-0-	-31	-0-	5	1	26	3	Y	-0-
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT
-----												
PARKS-GILBERT WELL #: 2 RRCID -> 109106 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2380 - 2385												
08		478 N	478	-0-	-0-	-0-	111	1	367	3	Y	-0-
09		406 N	406	-0-	-0-	-0-	91	1	315	3	Y	-0-
10		462 N	462	-0-	-0-	-0-	87	1	375	3	Y	-0-
11		450 N	447	-0-	-3	-0-	89	1	358	3	Y	-0-
12		440 N	440	-0-	-0-	-0-	76	1	364	3	Y	-0-
01		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT
-----												
PARKS-GILBERT WELL #: 3 RRCID -> 111953 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2174 - 2199												
08		1147 N	977	-0-	-170	-0-	228	1	749	3	Y	-0-
09		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	229	1	798	3	Y	-0-
10		992 N	838	-0-	-154	-0-	158	1	680	3	Y	-0-
11		960 N	829	-0-	-131	-0-	164	1	665	3	Y	-0-
12		1054 N	988	-0-	-66	-0-	170	1	818	3	Y	-0-
01		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT
-----												
WHARTON, HERMAN WELL #: 2 RRCID -> 113137 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2205 - 2750												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----												
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												
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-

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								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		558 N	410	-0-	-148 B	-0-	39 1	371 3		N	-0-					-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09		450 N	449	-0-	-1 B	-0-	43 1	406 3		N	-0-					-0-
10		589 N	497	-0-	-92 B	-0-	46 1	451 3		N	-0-					-0-
11		390 N	361	-0-	-29 B	-0-	64 1	297 3		N	-0-					-0-
12		481 N	481	-0-	-0- B	-0-	55 1	426 3		N	-0-					-0-
01		496 N	495	-0-	-1 B	-0-	49 1	446 3		N	-0-					-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964														
WARREN, J.		WELL #: 1		RRCID -> 103019		COMPL. DATE 08/14/1987		TOTAL DEPTH 3127 PERF. 2808 - 2815								
08		93 N	62	-0-	-31 B	-0-	62 3			N	-0-					-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09		90 N	57	-0-	-33 B	-0-	57 3			N	-0-					-0-
10		83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 3			N	-0-					-0-
11		60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57 3			N	-0-					-0-
12		62 N	36	-0-	-26 B	-0-	36 3			N	-0-					-0-
01		93 N	76	-0-	-17 B	-0-	76 3			N	-0-					-0-
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								
08		713 N	215	-0-	-498	-0-	44 1	171 3		N	-0-					-0-
09		1740 N	243	-0-	-1497	-0-	50 1	193 3		N	-0-					-0-
10		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-					-0-
11		210 N	164	-0-	-46	-0-	49 1	115 3		N	-0-					-0-
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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								
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		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								
08		14B2 EXT	446	-0-	446	875	446 3			N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	397	-0-	397	1272	397 3			N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	197	-0-	197	1469	197 3			N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	201	-0-	201	1670	201 3			N	-0-					-0-
12		2025 R	355	-0-	-1670	-0-	355 3			N	-0-					-0-
*01		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3			N	-0-					-0-

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	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	BALANCE
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-				-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-				-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-				-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-				-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-				-0-
*01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-				-0-

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						
08	1023 N	767	-0-	-256	-0-	72	1	695	3	N	-0-				-0-
09	960 N	608	-0-	-352	-0-	58	1	550	3	N	-0-				-0-
10	1209 N	797	-0-	-412	-0-	73	1	724	3	N	-0-				-0-
11	750 N	574	-0-	-176	-0-	101	1	473	3	N	-0-				-0-
12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	95	1	747	3	N	-0-				-0-
*01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	94	1	849	3	N	-0-				-0-

GIBSON		WELL #: 1		RRCID -> 119462		COMPL. DATE 12/15/1985			TOTAL DEPTH 4622 PERF. 3994 - 4005						
08	1705 N	1674	-0-	-31	-0-	342	1	1332	3	N	-0-				17
09	1770 N	1411	-0-	-359	-0-	289	1	1122	3	N	-0-				17
10	1302 N	1084	-0-	-218	-0-	275	1	809	3	N	-0-				17
11	1620 N	1106	-0-	-514	-0-	330	1	776	3	N	-0-				17
12	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	327	1	1282	3	N	-0-				17
*01	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	505	1	965	3	N	-0-				17

FIREWATER		WELL #: 1		RRCID -> 156190		COMPL. DATE 08/21/1995			TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4405 - 4421						
08	651 N	86	-0-	-565	-0-	30	1	56	3	N	-0-				249
09	390 N	117	-0-	-273	-0-	11	1	106	3	N	-0-				249
10	527 N	310	-0-	-217	-0-	29	1	281	3	N	-0-				249
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				249
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				249
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				249

DIKE		WELL #: 2		RRCID -> 156671		COMPL. DATE 09/07/1995			TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4504 - 4510						
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	53	1	507	3	N	-0-				5
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	57	1	545	3	N	-0-				5
10	651 N	486	-0-	-165	-0-	45	1	441	3	N	-0-				5
11	540 N	119	-0-	-421	-0-	21	1	98	3	N	-0-				5
12	620 N	372	-0-	-248	-0-	42	1	330	3	N	-0-				5
01	496 N	491	-0-	-5	-0-	49	1	442	3	N	-0-				5

HERZFELD FABRICATORS INC.		381590		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
DECKER, R.W. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 093814		COMPL. DATE 04/02/1981			TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4371 - 4387						
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	49	1	496	2	N	-0-				-0-
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	55	1	557	2	N	-0-				-0-
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	47	1	450	2	N	-0-				-0-
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	47	1	427	2	N	-0-				-0-
12	620 N	467	-0-	-153	-0-	46	1	421	2	N	-0-				-0-
01	589 N	535	-0-	-54	-0-	55	1	480	2	N	-0-				-0-

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.//										61844 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ITX CORPORATION										427179									
WAGLEY, E. F., -C-										WELL #: 1		RRCID -> 017991		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4239 - 4429	
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
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-				
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
01		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			
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3		N	-0-				18				
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3		N	-0-				18				
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-				18				
*11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3		N	-0-				18				
*12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3		N	-0-				18				
*01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3		N	-0-				18				
KORNYE-TILLMAN COMPANY										475741		RRCID -> 129835		COMPL. DATE 01/26/1989		TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4046 - 4056			
GRAND BERRY										WELL #: 2									
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-				2				
09	270	N	132	-0-	-138	-0-	132	2		N	-0-				2				
10	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2		N	-0-				2				
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-			N	-0-				2				
12	124	N	33	-0-	-91	-0-	33	2		N	-0-				2				
01	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	2		N	-0-				2				
LEXGAS, INC.										500222		RRCID -> 017998		COMPL. DATE 05/26/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4234 - 4240			
HART RANCH										WELL #: 8751									
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2		N	-0-				-0-				
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2		N	-0-				-0-				
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2		N	-0-				-0-				
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-				-0-				
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2		N	-0-				-0-				
*01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-				-0-				
HART RANCH										WELL #: 8691		RRCID -> 081355		COMPL. DATE 03/18/1984		TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4410 - 4431			
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-				-0-				
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-				-0-				
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-				-0-				
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-				-0-				
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-				-0-				
*01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-				-0-				
HART RANCH										WELL #: 8741		RRCID -> 081596		COMPL. DATE 12/19/1978		TOTAL DEPTH 4817 PERF. 4424 - 4427			
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-				-0-				
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-				-0-				
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-				-0-				
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-				-0-				
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-				-0-				
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2		N	-0-				-0-				

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.//		61844 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
LEXGAS, INC.		//CONT.// 500222														
HART RANCH		WELL #: 8671		RRCID -> 084706		COMPL. DATE 07/27/1979		TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4454 - 4467								
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
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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HART RANCH		WELL #: 8681		RRCID -> 088085		COMPL. DATE 03/08/1979		TOTAL DEPTH 4884 PERF. 4772 - 4776								
08	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	2		N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-					-0-
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2		N	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-					-0-
12	279	N	189	-0-	-90	-0-	189	2		N	-0-					-0-
01	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2		N	-0-					-0-
-----																
HART RANCH		WELL #: 8692		RRCID -> 088802		COMPL. DATE 07/01/1980		TOTAL DEPTH 4826 PERF. 4133 - 4668								
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2		N	-0-					-0-
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-					-0-
-----																
HART RANCH 876		WELL #: 1		RRCID -> 132696		COMPL. DATE 04/02/1980		TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4448 - 4456								
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-					-0-
09	720	N	715	-0-	-5	-0-	715	2		N	-0-					-0-
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	717	2	29	9	N	26	26	1		-0-
11	750	N	715	-0-	-35	-0-	715	2		N	-0-					-0-
12	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	2		N	-0-					-0-
01	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	2		N	-0-					-0-
-----																
TARPON OIL & GAS CO. RAMAC		836178 WELL #: 1		RRCID -> 269427		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 4928 PERF. 4245 - 4260								
08	2108	X	525	-0-	-1583	-0-	525	3		N	-0-					128
09	1740	X	569	-0-	-1171	-0-	569	3		N	-0-					128
10	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3		N	-0-					128
11	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3		N	-0-					128
12	1054	X	1013	-0-	-41	-0-	1013	3		N	-0-					128
01	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-				N	NO RPT					128
-----																
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. FARMER,C.M.		850964 WELL #: 1		RRCID -> 094303		COMPL. DATE 05/22/1981		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4348 - 4354								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17

MINERAL WELLS, N. (CONGL, LO)		61844 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
HERZFFELD FABRICATORS INC.		381590								
DECKER, R. W. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 114291		COMPL. DATE 12/20/1984		TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4734 - 4740		
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
08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	74 1	750 2	N	-0-	-0-
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	74 1	744 2	N	-0-	-0-
10	775 N	762	-0-	-13	-0-	72 1	690 2	N	-0-	-0-
11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	76 1	690 2	N	-0-	-0-
12	866 N	866	-0-	-0-	-0-	85 1	781 2	N	-0-	-0-
01	899 N	770	-0-	-129	-0-	79 1	691 2	N	-0-	-0-

SPEARS, J. L. "A"		61844 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
		292000								
WELL #: 1		RRCID -> 120971		COMPL. DATE 04/10/1986		TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4416 - 4432				
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	53 1	540 2	N	-0-	-0-
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	59 1	589 2	N	-0-	-0-
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	53 1	507 2	N	-0-	-0-
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	49 1	448 2	N	-0-	-0-
12	682 N	487	-0-	-195	-0-	48 1	439 2	N	-0-	-0-
01	651 N	516	-0-	-135	-0-	53 1	463 2	N	-0-	-0-

MINERAL WELLS, N. (ELLENBURGER)		61844 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
G & F OIL, INC.		292000								
RAGLE, L.		WELL #: 6		RRCID -> 256533		COMPL. DATE 11/11/2009		TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4680 - 4690		
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2		N	-0-	-0-
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-	-0-
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-	-0-
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-	-0-
*12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LEXGAS, INC.		500222		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
HART 866		WELL #: 2		RRCID -> 096121		COMPL. DATE 10/25/1981		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5128 - 5150		
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-	-0-
09	120 N	99	-0-	-21	-0-	99 2		N	-0-	-0-
10	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 2		N	-0-	-0-
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	103 2		N	-0-	-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-	-0-
*01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-	-0-

NEWARK E&P OPERATING, LLC		606167		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
KEECHI		WELL #: 1D		RRCID -> 270762		COMPL. DATE 07/11/2013		TOTAL DEPTH 7455 PERF. 5463 - 7455		
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



MINERAL WELLS, NORTH (STRAWN) 61844 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 LEXGAS, INC. 500222  
 HART WELL #: 8681A RRCID -> 070660 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 4373 PERF. 3068 - 3078

M 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
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-			-0-
09	180 N	170	-0-	-10	-0-	170 2		N	-0-			-0-
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	176 2		N	-0-			-0-
11	240 N	169	-0-	-71	-0-	169 2		N	-0-			-0-
12	186 N	162	-0-	-24	-0-	162 2		N	-0-			-0-
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	168 2		N	-0-			-0-

BIG HART WELL #: 1 RRCID -> 147964 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3110 - 3117

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-
12	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 2		N	-0-			-0-
*01	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342 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

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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3		N	-0-			-0-
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		N	-0-			-0-
10	558 N	415	-0-	-143	-0-	415 3		N	-0-			-0-
11	360 N	193	-0-	-167	-0-	193 3		N	-0-			-0-
12	372 N	207	-0-	-165	-0-	207 3		N	-0-			-0-
01	403 N	252	-0-	-151	-0-	252 3		N	-0-			-0-

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

08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-			9
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			9
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-			9
*11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-			9
*12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-			9
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9

HILL OPERATING LLC 387979  
 J. WITHERS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 140390 COMPL. DATE 09/16/1991 TOTAL DEPTH 4368 PERF. 1362 - 1380

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS,S (BAUM SAND)		//CONT.//		61848 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO		
VORTT EXPLORATION COMPANY, INC.				887500					
BAUM UNIT IV		WELL #:		1	RRCID -> 103386	COMPL. DATE 11/12/1982	TOTAL DEPTH 1450	PERF. 1354	- 1366
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	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
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	T. A.	-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
08	1395 N	1173	-0-	-222	-0-	1173 3	N	-0-	-0-
09	1320 N	1213	-0-	-107	-0-	1213 3	N	-0-	-0-
10	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 3	N	-0-	-0-
11	1140 N	909	-0-	-231	-0-	909 3	N	-0-	-0-
12	1240 N	952	-0-	-288	-0-	952 3	N	-0-	-0-
01	1085 N	927	-0-	-158	-0-	927 3	N	-0-	-0-

HILL OPERATING LLC				387979			CNTY: PALO PINTO		
BUCHANAN, H. UNIT									
		WELL #:		1	RRCID -> 090673	COMPL. DATE 08/17/1991	TOTAL DEPTH 4425	PERF. 4284	- 4290
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MINERAL WELLS,S.(CONGL,4000)				61848 580	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO		
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC				882575					
WIGGINGTON		WELL #:		1	RRCID -> 107308	COMPL. DATE 09/14/1983	TOTAL DEPTH 4593	PERF. 3989	- 4005
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MINERAL WELLS, S. (CONGL 4140)		61848 590		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC		179256		RRCID -> 212969		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH	4820	PERF.	4106 - 4120	
WELCH		WELL #: 2										
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
08		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2	N	-0-			22
09		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2	N	-0-			22
10		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2	N	-0-			22
*11		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2	N	-0-			22
*12		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2	N	-0-			22
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22

HILL OPERATING LLC		387979		RRCID -> 100261		COMPL. DATE 04/14/1982		TOTAL DEPTH	4321	PERF.	4144 - 4152	
MCCLURE, PARKER		WELL #: 1										
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4270)		61848 593		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690		RRCID -> 254574		COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL DEPTH	4978	PERF.	4230 - 4240	
HICKMAN, MELISSA		WELL #: 4										
08		3131 X	2990	-0-	-141	-0-	2983 3	7 9	N	6		154
09		3030 X	2658	-0-	-372	-0-	2654 3	4 9	N	4		158
10		3131 X	2760	-0-	-371	-0-	2760 3		N	-0-		158
11		2880 X	2649	-0-	-231	-0-	2649 3		N	-0-		158
12		2976 X	2755	-0-	-221	-0-	2755 3		N	-0-		158
01		2976 X	2597	-0-	-379	-0-	2593 3	4 9	N	4		162

PROCO OPERATING CO., INC.		679595		RRCID -> 097984		COMPL. DATE 11/06/1981		TOTAL DEPTH	4448	PERF.	4274 - 4284	
HART RANCH		WELL #: 1										
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	4 1	27 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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC		870354		RRCID -> 112791		COMPL. DATE 08/21/1984		TOTAL DEPTH	4340	PERF.	4282 - 4298	
MCCLURE		WELL #: 1										
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS,S.(CONGL. 4550)		61848 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
CROSS, C. D.		190320									
TURNER		WELL #:		RRCID -> 100785		COMPL. DATE 05/20/1982		TOTAL DEPTH 4593 PERF. 4560 - 4570			
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
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	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	45	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	45	
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 #:		RRCID -> 098782		COMPL. DATE 04/25/1981		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4140 - 4190			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-		-0-				-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

NALL OIL & GAS		599295		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
HUBBARD,J.G.		1									
		WELL #:		RRCID -> 091355		COMPL. DATE 11/15/1980		TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4254 - 4258			
08	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	40 1	239 2	N	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-		-0-				-0-	
09	300 N	300	-0-	-0-	B	-0-	40 1	260 2	N	-0-	
10	283 N	283	-0-	-0-	B	-0-	40 1	243 2	N	-0-	
11	270 N	235	-0-	-35	B	-0-	40 1	195 2	N	-0-	
12	310 N	239	-0-	-71	B	-0-	40 1	199 2	N	-0-	
01	279 N	277	-0-	-2	B	-0-	40 1	237 2	N	-0-	

PALO CROSS, LLC		637384		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
MOORE,H.		1									
		WELL #:		RRCID -> 097810		COMPL. DATE 01/11/1982		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4255 - 4261			
08	14 N	-0-	-0-	-14	B	-0-			N	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-		-0-				-0-	
09	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9 3		N	-0-	
10	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10 3		N	-0-	
11	16 N	16	-0-	-0-	B	-0-	16 3		N	-0-	
12	11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	11 3		N	-0-	
*01	17 N	17	-0-	-0-	B	-0-	17 3		N	-0-	

MINERAL WELLS, S (PEAK SAND)		61848 730		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690								
MURPHY-STONE UNIT 1		WELL #:		RRCID -> 107720		COMPL. DATE 09/10/1983		TOTAL DEPTH 4448 PERF. 2336 - 2343		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-

MURPHY STONE UNIT II		61848 730		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
		1								
		WELL #:		RRCID -> 108792		COMPL. DATE 12/30/1983		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2362 - 2374		
08	341 N	98	-0-	-243		-0-	98 3		N	-0-
09	120 N	111	-0-	-9		-0-	111 3		N	-0-
10	183 N	183	-0-	-0-		-0-	183 3		N	-0-
11	114 N	114	-0-	-0-		-0-	114 3		N	-0-
12	170 N	170	-0-	-0-		-0-	46 1	124 3	N	-0-
*01	202 N	202	-0-	-0-		-0-	62 1	140 3	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS, S (PEAK SAND)		//CONT.//		61848 730	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.//		197690									
DUNAWAY, W. T. UNIT II		WELL #:		1	RRCID ->	110182	COMPL. DATE	01/28/1984	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	2208 - 2214	
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
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	N	-0-	-0-	-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	N	-0-	-0-	-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	3	N	-0-	-0-	-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	18	1	118	3	N	-0-	-0-	-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	153	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	14	1	80	3	N	-0-	-0-	-0-

STONE, C. UNIT I		WELL #:		2	RRCID ->	117940	COMPL. DATE	06/21/1985	TOTAL DEPTH	2914	PERF.	2221 - 2231	
08	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-	-0-	-0-
09	240 N	196	-0-	-44	-0-	196	3			N	-0-	-0-	-0-
10	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	129	-0-	-51	-0-	129	3			N	-0-	-0-	-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	78	1	208	3	N	-0-	-0-	-0-
01	217 N	171	-0-	-46	-0-	52	1	119	3	N	-0-	-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	
08	403 N	387	-0-	-16	-0-	49	1	338	3	N	-0-	-0-	-0-
09	420 N	374	-0-	-46	-0-	52	1	322	3	N	-0-	-0-	-0-
10	434 N	349	-0-	-85	-0-	52	1	297	3	N	-0-	-0-	-0-
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	57	1	312	3	N	-0-	-0-	-0-
12	372 N	363	-0-	-9	-0-	51	1	312	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	44	1	308	3	N	-0-	-0-	-0-

SCOGGINS, J.		WELL #:		1	RRCID ->	113905	COMPL. DATE	05/04/1984	TOTAL DEPTH	3028	PERF.	2052 - 2060	
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	5	1	37	3	N	-0-	-0-	-0-
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	6	1	36	3	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	31	-0-	-31	-0-	5	1	26	3	N	-0-	-0-	-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	N	-0-	-0-	-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	N	-0-	-0-	-0-

MINERAL WELLS, S.(R-GCONGL)		61848 775		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		882575											
REDDELL		WELL #:		1	RRCID ->	160412	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4396 - 4404	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

TURNER		WELL #:		1	RRCID ->	171955	COMPL. DATE	02/10/1999	TOTAL DEPTH	4620	PERF.	4384 - 4391	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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
08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2	N	-0-		-0-
09	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2	N	-0-		-0-
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2	N	-0-		-0-
*11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2	N	-0-		-0-
*12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2850) 61848 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC 179256  
 HUBERT WELL #: 1 RRCID -> 267883 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2834 - 2852

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2	N	-0-		-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-		-0-
*11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-		-0-
*12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOWER RESOURCES INC 862857  
 BROGDON WELL #: 1 RRCID -> 217886 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 2724 PERF. 2415 - 2596

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
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	28	28 0	-0-
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3	N	-0-		-0-
01	403 N	347	-0-	-56	-0-	347 3	N	-0-		-0-

MINERAL WELLS, S. (STRAWN 3680) 61848 860 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO  
 CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC 179256  
 BARNES WELL #: 1 RRCID -> 101138 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 3896 PERF. 3714 - 3734

M	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS	->	-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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690  
 JENKINS, LEON UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 105188 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3691 - 3706

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
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS	->	-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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MINERAL WELLS, S.(STRAWN 3680) //CONT.// 61848 860 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO										
G & F OIL, INC. 292000										
TOMERLIN WELL #: 1A RRCID -> 095103 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 4607 PERF. 3730 - 3754										
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
TOMERLIN "B" WELL #: 2 RRCID -> 107042 COMPL. DATE 07/25/1983 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 3705 - 3739										
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
GO OIL CORP. 311420										
KALINA WELL #: 1 RRCID -> 097514 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 4243 PERF. N/A										
08	496 N	478	-0-	-18	B	-0-	478 2	N	-0-	72
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	454 N	454	-0-	-0-	B	-0-	454 2	N	-0-	72
10	496 N	484	-0-	-12	B	-0-	484 2	N	-0-	72
11	466 N	466	-0-	-0-	B	-0-	466 2	N	-0-	72
*12	468 N	468	-0-	-0-	B	-0-	468 2	N	-0-	72
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	72
LAFFOON FARM 481009										
CASADOR "A" WELL #: 2AU RRCID -> 104798 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4645 PERF. 3714 - 3738										
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925										
MEPCO-ELECTRA WELL #: 1 C RRCID -> 100724 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3783 - 3790										
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 101968 COMPL. DATE 08/23/1982 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3751 - 3790										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-

MINERAL WELLS, S.(STRAWN 3680) //CONT.// 61848 860 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO  
 UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925  
 AIRPORT WELL #: 1 C RRCID -> 102099 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 3758 - 3782

M 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
08	186 N	26	-0-	-160 B	-0-	14 1	12 3	Y	-0-			14
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-			Y	-0-	14 1		-0-
10	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	195 1	54 3	Y	-0-			-0-
11	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	154 1	153 3	Y	-0-			-0-
12	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	135 1	125 3	Y	-0-			-0-
01	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-			Y	NO RPT			-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

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
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2		N	-0-			-0-
09	930 N	681	-0-	-249	-0-	681 2		N	-0-			-0-
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 2		N	-0-			-0-
11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC 179256  
 TOLBERT,DORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093484 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4874 PERF. 2417 - 2441

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
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2		N	-0-			33
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		N	-0-			33
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-			33
*11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		N	-0-			33
*12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-			33
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

TOLBERT,DORA UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 097983 COMPL. DATE 01/09/1982 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2434 - 2441

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
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			6
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-			6
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-			6
*11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-			6
*12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-			6
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690  
 HESS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 086062 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2790 - 2830

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
08	155 N	142	-0-	-13	-0-	18 1	124 3	N	-0-			-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	21 1	129 3	N	-0-			-0-
10	155 N	131	-0-	-24	-0-	20 1	111 3	N	-0-			-0-
11	150 N	127	-0-	-23	-0-	20 1	107 3	N	-0-			-0-
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	21 1	127 3	N	-0-			-0-
*01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	22 1	154 3	N	-0-			-0-

DUNAWAY, W.T. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 090675 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 3465 PERF. 2782 - 2804

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
08	434 N	237	-0-	-197	-0-	237 3		N	-0-			-0-
09	450 N	318	-0-	-132	-0-	318 3		N	-0-			-0-
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-			-0-
11	240 N	189	-0-	-51	-0-	189 3		N	-0-			-0-
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	53 1	390 3	N	-0-			-0-
01	372 N	100	-0-	-272	-0-	28 1	72 3	N	-0-			-0-



MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.// 61848 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PALO PINTO						
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690																
HESS, W. UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 090696 COMPL. DATE 10/31/1980										TOTAL DEPTH	4423	PERF.	2794 - 2812			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----																
PEAK, B. UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 091043 COMPL. DATE 11/03/1980										TOTAL DEPTH	4335	PERF.	2804 - 2814			
08	465	N	451	-0-	-14	-0-	-0-	57	1	394	3	N	-0-			-0-
09	480	N	451	-0-	-29	-0-	-0-	63	1	388	3	N	-0-			-0-
10	496	N	415	-0-	-81	-0-	-0-	62	1	353	3	N	-0-			-0-
11	450	N	394	-0-	-56	-0-	-0-	61	1	333	3	N	-0-			-0-
12	465	N	441	-0-	-24	-0-	-0-	62	1	379	3	N	-0-			-0-
*01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	421	3	N	-0-			-0-
-----																
MELTON-TERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091395 COMPL. DATE 10/15/1980										TOTAL DEPTH	4318	PERF.	2799 - 2817			
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----																
DUNAWAY, W.T. UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 092702 COMPL. DATE 04/01/1981										TOTAL DEPTH	3053	PERF.	2830 - 2840			
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	-0-	86	3			N	-0-			-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	141	3	N	-0-			-0-
*01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	92	3	N	-0-			-0-
-----																
GLIDEWELL, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097809 COMPL. DATE 11/12/1981										TOTAL DEPTH	4520	PERF.	2814 - 2826			
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	380	3	N	-0-			3
09	450	N	448	-0-	-2	-0-	-0-	62	1	386	3	N	-0-			3
10	496	N	399	-0-	-97	-0-	-0-	60	1	339	3	N	-0-			3
11	420	N	389	-0-	-31	-0-	-0-	60	1	329	3	N	-0-			3
12	465	N	442	-0-	-23	-0-	-0-	62	1	380	3	N	-0-			3
*01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	444	3	N	-0-			3
-----																
RHODES-GREEN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 099653 COMPL. DATE 01/03/1982										TOTAL DEPTH	4465	PERF.	2541 - 2549			
08	217	N	190	-0-	-27	-0-	-0-	24	1	166	3	N	-0-			-0-
09	210	N	178	-0-	-32	-0-	-0-	25	1	153	3	N	-0-			-0-
10	217	N	158	-0-	-59	-0-	-0-	24	1	134	3	N	-0-			-0-
11	180	N	135	-0-	-45	-0-	-0-	21	1	114	3	N	-0-			-0-
12	186	N	153	-0-	-33	-0-	-0-	21	1	132	3	N	-0-			-0-
*01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	178	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.//										61848 870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
PROCO OPERATING CO., INC.										679595									
MARQUESS, F.H.										WELL #:	1	RRCID ->	091655	COMPL. DATE	09/08/1980	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2337 - 2878
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE							
08		79 N	79	-0-	-0-		79 2	N	-0-			25							
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			25							
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			25							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			25							
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			25							
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			25							
TOWER RESOURCES INC										862857									
CANYON VIEW										WELL #:	1	RRCID ->	204783	COMPL. DATE	09/27/2004	TOTAL DEPTH	4595	PERF.	2737 - 2849
08		31 N	31	-0-	-0-		31 3	N	-0-			-0-							
09		28 N	28	-0-	-0-		28 3	N	-0-			-0-							
10		29 N	29	-0-	-0-		29 3	N	-0-			-0-							
11		25 N	25	-0-	-0-		25 3	N	-0-			-0-							
12		35 N	35	-0-	-0-		35 3	N	-0-			-0-							
01		31 N	31	-0-	-0-		31 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
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-							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN UP)										61848 880	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
DALLAS PRODUCTION, INC.										197690									
KELLY, VELMA										WELL #:	1	RRCID ->	093733	COMPL. DATE	08/20/1991	TOTAL DEPTH	4470	PERF.	2388 - 2394
08		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
09		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
PEAK, B. UNIT I										WELL #:	1	RRCID ->	110181	COMPL. DATE	08/19/1980	TOTAL DEPTH	4475	PERF.	2498 - 2502
08		124 N	101	-0-	-23		13 1	88 3	N	-0-		-0-							
09		128 N	128	-0-	-0-		18 1	110 3	N	-0-		-0-							
10		93 N	78	-0-	-15		12 1	66 3	N	-0-		-0-							
11		102 N	102	-0-	-0-		16 1	86 3	N	-0-		-0-							
12		124 N	117	-0-	-7		16 1	101 3	N	-0-		-0-							
*01		152 N	152	-0-	-0-		19 1	133 3	N	-0-		-0-							
GLOVER, H.										WELL #:	1	RRCID ->	139945	COMPL. DATE	06/05/1991	TOTAL DEPTH	4425	PERF.	2423 - 2476
08		31 N	21	-0-	-10		3 1	18 3	N	-0-		-0-							
09		30 N	21	-0-	-9		3 1	18 3	N	-0-		-0-							
10		31 N	-0-	-0-	-31				N	-0-		-0-							
11		30 N	-0-	-0-	-30				N	-0-		-0-							
12		31 N	21	-0-	-10		3 1	18 3	N	-0-		-0-							
*01		25 N	25	-0-	-0-		3 1	22 3	N	-0-		-0-							

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN UP)//CONT.// 61848 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690												
LAWSON STASIO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143017 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2410 - 2419												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		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												
08		333 N	333	-0-	-0-	-0-	42	1	291	3	N	-0-
09		284 N	284	-0-	-0-	-0-	39	1	245	3	N	-0-
10		362 N	362	-0-	-0-	-0-	54	1	308	3	N	-0-
11		318 N	318	-0-	-0-	-0-	49	1	269	3	N	-0-
12		333 N	333	-0-	-0-	-0-	47	1	286	3	N	-0-
*01		406 N	406	-0-	-0-	-0-	51	1	355	3	N	-0-
ECHO PRODUCTION, INC. 240125												
CANN WELL #: 3 RRCID -> 121301 COMPL. DATE 05/29/1986 TOTAL DEPTH 4451 PERF. 2448 - 2630												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PALO CROSS, LLC 637384												
DYMENT WELL #: 1 C RRCID -> 098078 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 2762 - 2774												
08		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-
09		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-
10		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-
11		300 N	189	-0-	-111	-0-	189	3			N	-0-
12		310 N	188	-0-	-122	-0-	188	3			N	-0-
01		310 N	228	-0-	-82	-0-	228	3			N	-0-
MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND) 61848 930 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690												
KATE WELL #: 1 RRCID -> 104764 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 980 - 1129												
08		93 N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-
09		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-
10		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-
11		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-
12		117 N	117	-0-	-0-	-0-	14	1	103	3	N	-0-
01		93 N	43	-0-	-50	-0-	16	1	27	3	N	-0-
BLACKWELL-GLOVER WELL #: 2 RRCID -> 108378 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1208 PERF. 1038 - 1079												
08		682 N	463	-0-	-219	-0-	38	1	425	3	N	-0-
09		780 N	500	-0-	-280	-0-	34	1	466	3	N	-0-
10		620 N	323	-0-	-297	-0-	24	1	299	3	N	-0-
11		450 N	136	-0-	-314	-0-	18	1	118	3	N	-0-
12		527 N	332	-0-	-195	-0-	67	1	265	3	N	-0-
01		310 N	90	-0-	-220	-0-	32	1	58	3	N	-0-

MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND) //CONT.// 61848 930 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690  
 EDMONDSON "E" WELL #: 7 RRCID -> 239781 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 1299 PERF. 1126 - 1150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	341 N	64	-0-	-277	-0-	5	1	59	3	N	-0-	-0-
09	360 N	180	-0-	-180	-0-	12	1	168	3	N	-0-	-0-
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	24	1	293	3	N	-0-	-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	28	1	186	3	N	-0-	-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	70	1	240	3	N	-0-	-0-
01	310 N	73	-0-	-237	-0-	23	1	50	3	N	-0-	-0-

DUNAWAY WELL #: 2 RRCID -> 240707 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 1299 PERF. 1036 - 1268

08	279 N	226	-0-	-53	-0-	19	1	207	3	N	-0-	-0-
09	390 N	237	-0-	-153	-0-	16	1	221	3	N	-0-	-0-
10	310 N	201	-0-	-109	-0-	15	1	186	3	N	-0-	-0-
11	210 N	130	-0-	-80	-0-	17	1	113	3	N	-0-	-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	49	1	209	3	N	-0-	-0-
01	186 N	69	-0-	-117	-0-	25	1	44	3	N	-0-	-0-

SAND VALLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 241455 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 2814 PERF. 801 - 872

08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DUNAWAY WELL #: 1 RRCID -> 278954 COMPL. DATE 09/22/2015 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1054 - 1076

09	0	40	-0-	40	40	3	1	37	3	N	-0-	-0-
10	0	179	-0-	179	219	13	1	166	3	N	-0-	-0-
11	0	145	-0-	145	364	19	1	126	3	N	-0-	-0-
12	620	256	-0-	-364	-0-	49	1	207	3	N	-0-	-0-
01	465	100	-0-	-365	-0-	36	1	64	3	N	-0-	-0-

LOWRANCE INC. BEAN WELL #: 2 RRCID -> 108111 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 1275 PERF. 1121 - 1144

08	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-	-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-	-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-	-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-	-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-	-0-
*01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-	-0-

SMITH, J.V. OIL COMPANY KESSLER WELL #: 2 RRCID -> 110723 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 1085 PERF. 1002 - 1015

08	458 R	115	-0-	-343	-0-	70	1	45	2	N	-0-	-0-
09	120 R	120	-0-	-0-	-0-	94	1	26	2	N	-0-	-0-
10	124 N	36	-0-	-88	-0-	7	1	29	2	N	-0-	-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	1			N	-0-	-0-
12	124 N	17	-0-	-107	-0-	17	1			N	-0-	-0-
*01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND) //CONT.//		61848 930		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
SMITH, JERRY V.		792925												
KESSLER		WELL #: 3		RRCID -> 110724		COMPL. DATE 04/08/1984		TOTAL DEPTH 1155		PERF. 1022 - 1044				
M	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
08	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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				
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			-0-
*11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			-0-
*12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL		61848 950		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
		179256												
		WELL #: 1		RRCID -> 216262		COMPL. DATE 10/22/2006		TOTAL DEPTH 4836		PERF. 4110 - 4116				
08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-			10
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-			10
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-			10
*11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-			10
*12	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-			10
01	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				
10	3744	1093	-0-	-2651	-0-	207	1	886	2	N	-0-			-0-
11	4680	150	-0-	-4530	-0-	150	1			N	-0-			-0-
12	4836	45	-0-	-4791	-0-	45	1			N	-0-			-0-
01	4836	-0-	-0-	-4836	-0-					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				
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
FERGUSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 122913		COMPL. DATE 11/15/1986		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 2880 - 3148				
08	744 N	731	-0-	-13	-0-	161	1	570	3	N	-0-			-0-
09	750 N	705	-0-	-45	-0-	153	1	552	3	N	-0-			-0-
10	744 N	698	-0-	-46	-0-	156	1	542	3	N	-0-			-0-
11	720 N	637	-0-	-83	-0-	146	1	491	3	N	-0-			-0-
12	703 N	703	-0-	-0-	-0-	155	1	548	3	N	-0-			-0-
01	713 N	701	-0-	-12	-0-	152	1	549	3	N	-0-			-0-

MINGUS (BIG SALINE)		//CONT.//		61886 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555							
FERGUSON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	132563	COMPL. DATE	11/07/1989	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2969 - 3169
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	121 1	1712 3	N	-0-	-0-	-0-
09	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	110 1	1675 3	N	-0-	-0-	-0-
10	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	94 1	1469 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	94 1	1610 3	N	-0-	-0-	-0-
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	37 1	598 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1550 N	1297	-0-	-253	-0-	70 1	1227 3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
FERGUSON GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	152341	COMPL. DATE	12/21/1994	TOTAL DEPTH	3372	PERF. 2938 - 3030
08	1054 N	852	-0-	-202	-0-	81 1	771 3	N	-0-	-0-	-0-
09	900 N	868	-0-	-32	-0-	78 1	790 3	N	-0-	-0-	-0-
10	930 N	791	-0-	-139	-0-	73 1	718 3	N	-0-	-0-	-0-
11	810 N	754	-0-	-56	-0-	66 1	688 3	N	-0-	-0-	-0-
12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	72 1	725 3	N	-0-	-0-	-0-
01	806 N	798	-0-	-8	-0-	69 1	729 3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
9K INVESTMENTS LLC		988752									
BIELINSKI		WELL #:		1	RRCID ->	129144	COMPL. DATE	11/22/1988	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 2946 - 3196
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	13 1	338 2	N	-0-	-0-	-0-
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	28 1	307 2	N	-0-	-0-	-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	28 1	314 2	N	-0-	-0-	-0-
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-	-0-	-0-
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2		N	-0-	-0-	-0-
*01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-	-0-	-0-
-----											
MINGUS (STRAWN)		61886 250		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
REVAL EXPLORATION LLC		703607									
HARLIN		WELL #:		1	RRCID ->	224481	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	3625	PERF. 1567 - 1583
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
SABLE OPERATING COMPANY		742236									
BORCHER-WILBAR		WELL #:		1	RRCID ->	132937	COMPL. DATE	10/24/1989	TOTAL DEPTH	3968	PERF. 1710 - 1720
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
-----											
LONG, LOLITA		WELL #:		4	RRCID ->	134040	COMPL. DATE	02/26/1990	TOTAL DEPTH	3671	PERF. 1775 - 1803
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	295			Y	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	295			Y	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	295			Y	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	295			Y	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	295			Y	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	295			Y	-0-	-0-	-0-

MINGUS (STRAWN 1700)		61886 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555										
FERGUSON		WELL #: 5		RRCID -> 150668		COMPL. DATE 07/18/1994		TOTAL DEPTH 1950		PERF. 1740 - 1806		
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
08	310 N	246	-0-	-64	-0-	41 1	205 3	N	-0-			-0-
09	300 N	293	-0-	-7	-0-	42 1	251 3	N	-0-			-0-
10	279 N	278	-0-	-1	-0-	42 1	236 3	N	-0-			-0-
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	45 1	318 3	N	-0-			-0-
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	50 1	369 3	N	-0-			-0-
*01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	41 1	253 3	N	-0-			-0-
-----												
HERRERA		WELL #: 2		RRCID -> 163775		COMPL. DATE 07/17/1997		TOTAL DEPTH 3449		PERF. 1894 - 1904		
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 08/31/2015 - PLUGGED 08/31/2015										
-----												
HERRERA		WELL #: 1T		RRCID -> 168714		COMPL. DATE 05/14/1998		TOTAL DEPTH 3620		PERF. 1912 - 1920		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 09/02/2015 - PLUGGED 09/02/2015										
-----												
HERRERA		WELL #: 3		RRCID -> 170322		COMPL. DATE 09/18/1998		TOTAL DEPTH 3470		PERF. 1946 - 1953		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2015 - PLUGGED 09/04/2015										
-----												
INDIANOLA RR "5"		WELL #: 1		RRCID -> 171484		COMPL. DATE 11/05/1998		TOTAL DEPTH 3860		PERF. 1937 - 1963		
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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	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
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
-----														
KING ENERGY RESOURCES		465526		RRCID -> 103280		COMPL. DATE 11/18/1982		TOTAL DEPTH 4186		PERF. 3856 - 3861				
TATOM, R. N.		WELL #: 1												
08	651 N	402	-0-	-249	-0-	402	2			N	-0-			40
09	420 N	366	-0-	-54	-0-	366	2			N	-0-			40
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-			40
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-			40
12	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-			40
01	527 N	50	-0-	-477	-0-	50	2			N	-0-			40
-----														
FOSTER, NATHAN S.		WELL #: 1		RRCID -> 105055		COMPL. DATE 04/04/1983		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 3822 - 3848				
08	403 N	295	-0-	-108	-0-	295	2			N	-0-			26
09	300 N	268	-0-	-32	-0-	268	2			N	-0-			26
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-			26
11	300 N	251	-0-	-49	-0-	251	2			N	-0-			26
12	279 N	198	-0-	-81	-0-	198	2			N	-0-			26
01	248 N	108	-0-	-140	-0-	108	2			N	-0-			26
-----														
FOSTER, STEVE		WELL #: 1		RRCID -> 107133		COMPL. DATE 09/08/1983		TOTAL DEPTH 4139		PERF. 3835 - 3842				
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
-----														
CARTER T. A		WELL #: 1		RRCID -> 108263		COMPL. DATE 11/23/1983		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3895 - 3902				
08	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-			-0-
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
12	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-			-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			-0-



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	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
08		31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-		25
09		11 N	10	-0-	-1	-0-	10 2		N	-0-		25
10		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-		25
11		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-		25
12		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-		25
01		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-		25
-----												
TATOM, R. N.		WELL #:		2	RRCID ->	172348	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	3836 - 3856
08		124 N	120	-0-	-4	-0-	120 2		N	-0-		-0-
09		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-		-0-
10		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		-0-
11		120 N	70	-0-	-50	-0-	70 2		N	-0-		-0-
12		155 N	69	-0-	-86	-0-	69 2		N	-0-		-0-
01		93 N	29	-0-	-64	-0-	29 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
08		1550 N	1165	-0-	-385	-0-	1165 2		N	-0-		60
09		1530 N	822	-0-	-708	-0-	822 2		N	-0-		60
10		1457 N	1120	-0-	-337	-0-	1120 2		N	-0-		60
11		1140 N	1127	-0-	-13	-0-	1127 2		N	-0-		60
12		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2		N	-0-		60
*01		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2		N	-0-		60
-----												
WAGLEY		WELL #:		1	RRCID ->	269378	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3954 - 3966
08		1674 N	1475	-0-	-199	-0-	1475 2		N	-0-		-0-
09		1500 N	1002	-0-	-498	-0-	1002 2		N	-0-		-0-
10		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 2		N	-0-		-0-
11		1440 N	1333	-0-	-107	-0-	1333 2		N	-0-		-0-
12		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 2		N	-0-		-0-
01		1457 N	1154	-0-	-303	-0-	1154 2		N	-0-		-0-
-----												
WYLIE '2998'		WELL #:		1	RRCID ->	270775	COMPL. DATE	11/01/2013	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3967 - 3980
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
10		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-
11		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-		-0-
12		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-		-0-
*01		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-		-0-
-----												
PINTAIL PRODUCTION CO., INC.		665709		NON-ASSOCIATED	CNTY: CALLAHAN							
MOORE		665709										
		WELL #:		1	RRCID ->	128699	COMPL. DATE	09/02/1988	TOTAL DEPTH	4235	PERF.	3976 - 3981
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
09	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
10	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
11	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
*12	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	185	-0-	185	185	185	2			Y	-0-					-0-
-----																
TURNER		WELL #: 7		RRCID -> 118568		COMPL. DATE 09/09/1985		TOTAL DEPTH 3058		PERF. 2551 - 2572						
08	623 R	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
09	526 R	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
10	155 #	97	-0-	-58	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
11	398 R	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
12	620 #	317	-0-	-303	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	420	-0-	420	420	420	2			Y	-0-					-0-
-----																
TURNER		WELL #: 1		RRCID -> 119335		COMPL. DATE 01/07/1972		TOTAL DEPTH 3232		PERF. 2742 - 2748						
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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						
08	769 R	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
09	649 R	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
10	186 #	120	-0-	-66	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
11	492 R	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
12	775 #	187	-0-	-588	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	247	-0-	247	247	247	2			Y	-0-					-0-
-----																
TURNER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 129380		COMPL. DATE 06/02/1985		TOTAL DEPTH 2975		PERF. 2552 - 2572						
08	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
09	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
10	93 #	54	-0-	-39	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
11	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
12	341 #	140	-0-	-201	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	161	-0-	161	161	161	2			Y	-0-					-0-
-----																
TURNER "C"		WELL #: 8		RRCID -> 129381		COMPL. DATE 09/25/1985		TOTAL DEPTH 2825		PERF. 2694 - 2702						
08	14B DENY	-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-
12	14B2 EXT	65	-0-	65	65	65	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	111	-0-	111	176	111	2			Y	-0-					-0-
-----																
TURNER "C"		WELL #: 9		RRCID -> 129382		COMPL. DATE 11/19/1985		TOTAL DEPTH 2810		PERF. 2666 - 2704						
08	14B DENY	-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-
12	14B2 EXT	84	-0-	84	84	84	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	111	-0-	111	195	111	2			Y	-0-					-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE						
DMV PIPELINE LLC		//CONT.// 221580												
DENNIS, W. E.		WELL #: 1		RRCID -> 137435		COMPL. DATE 05/12/1990		TOTAL DEPTH 2840		PERF. 2665 - 2740				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-			-0-
09	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-			-0-
10	62 #	19	-0-	-43	-0-	19	2			Y	-0-			-0-
11	60 #	26	-0-	-34	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
12	62 #	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-			-0-

BETH		WELL #: 1		RRCID -> 144076		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2724 - 2750				
08	1144 R	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-			19
09	900 #	681	-0-	-219	-0-	681	2			Y	-0-			19
10	930 #	381	-0-	-549	-0-	358	2	23	9	Y	21	21	1	19
11	898 R	898	-0-	-0-	-0-	894	2	4	9	Y	4			23
12	930 #	895	-0-	-35	-0-	889	2	6	9	Y	5			28
01	DLQ G-10	901	-0-	901	901	901	2			Y	-0-			28

DEB		WELL #: 1		RRCID -> 147961		COMPL. DATE 07/02/1989		TOTAL DEPTH 2852		PERF. 2712 - 2734				
08	1127 R	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-			-0-
09	900 #	746	-0-	-154	-0-	746	2			Y	-0-			-0-
10	930 #	192	-0-	-738	-0-	192	2			Y	-0-			-0-
11	900 #	702	-0-	-198	-0-	702	2			Y	-0-			-0-
12	930 #	499	-0-	-431	-0-	499	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	478	-0-	478	478	478	2			Y	-0-			-0-

DENNIS, BOB		WELL #: 1		RRCID -> 147963		COMPL. DATE 06/01/1991		TOTAL DEPTH 2944		PERF. 2718 - 2756				
08	452 R	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-			39
09	387 R	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-			39
10	372 #	124	-0-	-248	-0-	124	2			Y	-0-			39
11	461 R	461	-0-	-0-	-0-	435	2	26	9	Y	24			63
12	372 #	351	-0-	-21	-0-	351	2			Y	-0-			63
01	DLQ G-10	363	-0-	363	363	355	2	8	9	Y	7			70

TURNER "D"		WELL #: 10		RRCID -> 218865		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2708 - 2740				
08	708 R	708	-0-	-0-	-0-	679	2	29	9	N	26			145
09	623 R	623	-0-	-0-	-0-	606	2	17	9	N	15			160
10	434 R	434	-0-	-0-	-0-	432	2	2	9	N	2	143	1	19
11	660 R	660	-0-	-0-	-0-	650	2	10	9	N	9			28
*12	574 R	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-			28
*01	534 R	534	-0-	-0-	-0-	526	2	8	9	N	7			35

L.R.D.		WELL #: 1		RRCID -> 218866		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 2925		PERF. 2700 - 2752				
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
10	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRUCE		WELL #: 1		RRCID -> 218867		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 3006		PERF. 2649 - 2746				
08	713 R	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-			-0-
09	690 #	592	-0-	-98	-0-	592	2			N	-0-			-0-
10	806 #	140	-0-	-666	-0-	140	2			N	-0-			-0-
11	780 #	741	-0-	-39	-0-	741	2			N	-0-			-0-
12	806 #	571	-0-	-235	-0-	571	2			N	-0-			-0-
01	713 #	532	-0-	-181	-0-	532	2			N	-0-			-0-

-----												
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 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
-----												
08		341 #	320	-0-	-21	-0-	320 2		N	-0-		-0-
09		330 #	142	-0-	-188	-0-	142 2		N	-0-		-0-
10		341 #	124	-0-	-217	-0-	124 2		N	-0-		-0-
11		330 #	234	-0-	-96	-0-	234 2		N	-0-		-0-
12		310 #	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-
01		310 #	-0-	-0-	-310	-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
08		574 R	574	-0-	-0-	-0-	61 1	513 2	N	-0-		18
09		576 R	576	-0-	-0-	-0-	59 1	517 2	N	-0-		18
10		594 R	594	-0-	-0-	-0-	58 1	529 2	N	6		24
							7 9					
11		570 #	556	-0-	-14	-0-	58 1	497 2	N	1		25
							1 9					
12		589 #	582	-0-	-7	-0-	59 1	519 2	N	4		29
							4 9					
01		589 #	474	-0-	-115	-0-	474 2		N	-0-	1 7	28
-----												
EISON				WELL #:	2	RRCID ->	113919	COMPL. DATE	10/12/1984	TOTAL DEPTH	2988	PERF. 2561 - 2870
08		669 R	669	-0-	-0-	-0-	71 1	597 2	N	1		136
							1 9					
09		647 R	647	-0-	-0-	-0-	66 1	578 2	N	3		139
							3 9					
10		652 R	652	-0-	-0-	-0-	65 1	587 2	N	-0-		139
11		660 #	618	-0-	-42	-0-	65 1	552 2	N	1		140
							1 9					
12		682 #	631	-0-	-51	-0-	64 1	566 2	N	1		141
							1 9					
01		682 #	535	-0-	-147	-0-	522 2	13 9	N	12		153
-----												
DAVIS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	114231	COMPL. DATE	08/23/1983	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2522 - 2710
08		155 R	155	-0-	-0-	-0-	17 1	138 2	N	-0-		77
09		150 #	108	-0-	-42	-0-	11 1	97 2	N	-0-		77
10		158 R	158	-0-	-0-	-0-	16 1	142 2	N	-0-		77
11		150 #	147	-0-	-3	-0-	15 1	132 2	N	-0-		77
12		155 #	139	-0-	-16	-0-	14 1	125 2	N	-0-		77
01		155 #	113	-0-	-42	-0-	113 2		N	-0-	20 7	57
-----												
STOKES, W.D.				WELL #:	1	RRCID ->	125637	COMPL. DATE	03/27/1980	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2697 - 2718
08		248 #	159	-0-	-89	-0-	20 1	103 2	Y	33		158
							36 9					
09		210 #	200	-0-	-10	-0-	32 1	168 2	Y	-0-		158
10		217 #	196	-0-	-21	-0-	31 1	165 2	Y	-0-		158
11		210 #	179	-0-	-31	-0-	30 1	149 2	Y	-0-		158
12		217 #	183	-0-	-34	-0-	29 1	152 2	Y	2		160
							2 9					
01		217 #	121	-0-	-96	-0-	121 2		Y	-0-	2 7	158
-----												
STOKES, W.D.				WELL #:	2	RRCID ->	125638	COMPL. DATE	07/03/1982	TOTAL DEPTH	2954	PERF. 2700 - 2726
08		496 #	247	-0-	-249	-0-	19 1	228 2	Y	-0-		-0-
09		450 #	411	-0-	-39	-0-	30 1	381 2	Y	-0-		-0-
10		403 #	400	-0-	-3	-0-	28 1	372 2	Y	-0-		-0-
11		390 #	364	-0-	-26	-0-	27 1	337 2	Y	-0-		-0-
12		434 #	368	-0-	-66	-0-	27 1	341 2	Y	-0-		-0-
01		403 #	111	-0-	-292	-0-	111 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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
08	217 #	212	-0-	-5	-0-	23	1	189	2	N	-0-	63
09	210 #	209	-0-	-1	-0-	21	1	188	2	N	-0-	63
10	217 R	217	-0-	-0-	-0-	21	1	196	2	N	-0-	63
11	210 #	206	-0-	-4	-0-	22	1	184	2	N	-0-	63
12	229 R	229	-0-	-0-	-0-	22	1	192	2	N	14	77
01	217 #	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-	77
-----												
HAYNES		WELL #:		1	RRCID ->	146394	COMPL. DATE	03/15/1981	TOTAL DEPTH	3117	PERF.	2610 - 2852
08	217 #	192	-0-	-25	-0-	192	2			Y	-0-	-0-
09	210 #	197	-0-	-13	-0-	197	2			Y	-0-	-0-
10	217 #	193	-0-	-24	-0-	193	2			Y	-0-	-0-
11	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-	-0-
12	217 #	184	-0-	-33	-0-	184	2			Y	-0-	-0-
01	217 #	68	-0-	-149	-0-	68	2			Y	-0-	-0-
-----												
HAYNES "A"		WELL #:		3	RRCID ->	148649	COMPL. DATE	11/25/1991	TOTAL DEPTH	2991	PERF.	2644 - 2849
08	130 R	130	-0-	-0-	-0-	18	1	112	2	Y	-0-	-0-
09	120 #	107	-0-	-13	-0-	17	1	90	2	Y	-0-	-0-
10	124 #	115	-0-	-9	-0-	18	1	97	2	Y	-0-	-0-
11	121 R	121	-0-	-0-	-0-	20	1	101	2	Y	-0-	-0-
12	124 #	109	-0-	-15	-0-	18	1	91	2	Y	-0-	-0-
*01	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-	-0-
-----												
FRASIER		WELL #:		1	RRCID ->	148794	COMPL. DATE	02/14/1983	TOTAL DEPTH	3128	PERF.	2568 - 2900
08	471 R	471	-0-	-0-	-0-	50	1	418	2	N	3	100
09	510 R	510	-0-	-0-	-0-	51	1	450	2	N	8	108
10	515 R	515	-0-	-0-	-0-	50	1	458	2	N	6	114
11	482 R	482	-0-	-0-	-0-	50	1	426	2	N	5	119
12	509 R	509	-0-	-0-	-0-	50	1	436	2	N	21	140
01	465 #	398	-0-	-67	-0-	398	2			N	2 7	138
-----												
HAYNES		WELL #:		2	RRCID ->	148795	COMPL. DATE	07/20/1990	TOTAL DEPTH	2987	PERF.	2557 - 2734
08	155 #	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-	-0-
09	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-	-0-
10	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-	-0-
11	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-	-0-
12	155 #	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-	-0-
01	155 #	68	-0-	-87	-0-	68	2			Y	-0-	-0-
-----												
THOMPSON		WELL #:		2	RRCID ->	174634	COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2698 - 2718
08	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	3			Y	-0-	-0-
09	120 #	100	-0-	-20	-0-	100	3			Y	-0-	-0-
10	124 #	101	-0-	-23	-0-	101	3			Y	-0-	-0-
11	90 #	88	-0-	-2	-0-	88	3			Y	-0-	-0-
12	93 #	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-	-0-
01	93 #	28	-0-	-65	-0-	28	2			Y	-0-	-0-

MIDDLE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED	49B		CNTY: COMANCHE				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726								
THOMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	174636	COMPL. DATE	10/04/1999	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2706 - 2716
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		124 #	105	-0-	-19	-0-	105	3	Y	-0-		-0-
09		120 #	101	-0-	-19	-0-	101	3	Y	-0-		-0-
10		124 #	101	-0-	-23	-0-	101	3	Y	-0-		-0-
11		90 #	89	-0-	-1	-0-	89	3	Y	-0-		-0-
12		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3	Y	-0-		-0-
01		93 #	31	-0-	-62	-0-	31	2	Y	-0-		-0-
-----												
HAYNES		WELL #:		3	RRCID ->	184219	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2993	PERF.	2520 - 2709
08		62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2	Y	-0-		-0-
09		60 #	59	-0-	-1	-0-	59	2	Y	-0-		-0-
10		62 #	58	-0-	-4	-0-	58	2	Y	-0-		-0-
11		60 #	58	-0-	-2	-0-	58	2	Y	-0-		-0-
12		62 #	55	-0-	-7	-0-	55	2	Y	-0-		-0-
*01		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2	Y	-0-		-0-
-----												
HAYNES "A"		WELL #:		1	RRCID ->	273517	COMPL. DATE	08/21/1982	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2526 - 2706
08		248 #	201	-0-	-47	-0-	17	1	Y	-0-		-0-
09		240 #	208	-0-	-32	-0-	15	1	Y	-0-		-0-
10		224 R	224	-0-	-0-	-0-	16	1	Y	-0-		-0-
11		238 R	238	-0-	-0-	-0-	18	1	Y	-0-		-0-
12		223 R	223	-0-	-0-	-0-	16	1	Y	-0-		-0-
01		217 #	137	-0-	-80	-0-	137	2	Y	-0-		-0-
-----												
J OIL & GAS INC.		427779										
GLOVER, S.E.		WELL #:		1	RRCID ->	079619	COMPL. DATE	07/02/1977	TOTAL DEPTH	3281	PERF.	2692 - 2712
08		94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-		-0-
09		88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-		-0-
10		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
11		90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
12		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
01		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
-----												
VINSON-HALE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	079672	COMPL. DATE	12/01/1977	TOTAL DEPTH	3011	PERF.	2682 - 2716
08		466 R	466	-0-	-0-	-0-	466	2	N	-0-		-0-
09		431 R	431	-0-	-0-	-0-	431	2	N	-0-		-0-
10		454 R	454	-0-	-0-	-0-	454	2	N	-0-		-0-
11		456 R	456	-0-	-0-	-0-	456	2	N	-0-		-0-
12		316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-		-0-
01		310 #	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-
-----												
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
08		124 #	21	-0-	-103	-0-	21	2	N	-0-		-0-
09		120 #	102	-0-	-18	-0-	102	2	N	-0-		-0-
10		124 #	83	-0-	-41	-0-	83	2	N	-0-		-0-
11		120 #	24	-0-	-96	-0-	24	2	N	-0-		-0-
12		31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-		-0-
*01		108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
-----											
MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE			
PLACE OIL AND GAS CO.		//CONT.// 667700									
BRANDON UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 062429		COMPL. DATE 04/21/1975		TOTAL DEPTH 2795 PERF. 2497 - 2576	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		193 R	193	-0-	-0-	193 2		N	-0-		-0-
09		210 #	153	-0-	-57	153 2		N	-0-		-0-
10		217 #	30	-0-	-187	30 2		N	-0-		-0-
11		210 #	127	-0-	-83	127 2		N	-0-		-0-
12		217 #	156	-0-	-61	156 2		N	-0-		-0-
01		186 #	153	-0-	-33	153 2		N	-0-		-0-
-----											
STRAUB		WELL #:		1		RRCID -> 062430		COMPL. DATE 05/10/1975		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2612 - 0	
08		155 #	102	-0-	-53	102 2		N	-0-		-0-
09		150 #	23	-0-	-127	23 2		N	-0-		-0-
10		155 #	19	-0-	-136	19 2		N	-0-		-0-
11		120 #	112	-0-	-8	112 2		N	-0-		-0-
12		124 #	104	-0-	-20	104 2		N	-0-		-0-
01		93 #	23	-0-	-70	23 2		N	-0-		-0-
-----											
FARLEY L. E.		WELL #:		2		RRCID -> 066885		COMPL. DATE 05/15/1976		TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A	
08	DLQ	G-10	359	-0-	359	738	359 2	N	-0-		-0-
09		1046 R	308	-0-	-738	308 2		N	-0-		-0-
10		144 R	144	-0-	-0-	144 2		N	-0-		-0-
11		420 #	359	-0-	-61	359 2		N	-0-		-0-
12		372 #	160	-0-	-212	160 2		N	-0-		-0-
01		372 #	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-		-0-
-----											
STEPHENS N.E. UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 068860		COMPL. DATE 10/20/1976		TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2478 - 2630	
08		527 #	511	-0-	-16	511 2		N	-0-		-0-
09		510 #	441	-0-	-69	441 2		N	-0-		-0-
10		527 #	298	-0-	-229	298 2		N	-0-		-0-
11		510 #	131	-0-	-379	131 2		N	-0-		-0-
*12		516 R	516	-0-	-0-	516 2		N	-0-		-0-
*01		508 R	508	-0-	-0-	508 2		N	-0-		-0-
-----											
BARNES B.L UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 068861		COMPL. DATE 10/21/1976		TOTAL DEPTH 2986 PERF. N/A	
08		124 #	22	-0-	-102	22 2		N	-0-		-0-
09		120 #	104	-0-	-16	104 2		N	-0-		-0-
10		124 #	84	-0-	-40	84 2		N	-0-		-0-
11		120 #	24	-0-	-96	24 2		N	-0-		-0-
12		31 #	22	-0-	-9	22 2		N	-0-		-0-
*01		108 R	108	-0-	-0-	108 2		N	-0-		-0-
-----											
TERRILL, GEORGE UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 078393		COMPL. DATE 05/30/1978		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2696 - 2754	
08		124 #	102	-0-	-22	102 2		N	-0-		-0-
09		120 #	24	-0-	-96	24 2		N	-0-		-0-
10		124 #	20	-0-	-104	20 2		N	-0-		-0-
11		120 #	112	-0-	-8	112 2		N	-0-		-0-
12		124 #	104	-0-	-20	104 2		N	-0-		-0-
01		93 #	23	-0-	-70	23 2		N	-0-		-0-
-----											
COAN-SIMPSON		WELL #:		1		RRCID -> 082057		COMPL. DATE 04/11/1979		TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2550 - 2568	
08		124 #	122	-0-	-2	122 2		N	-0-		-0-
09		120 #	107	-0-	-13	107 2		N	-0-		-0-
10		124 #	72	-0-	-52	72 2		N	-0-		-0-
11		131 R	131	-0-	-0-	131 2		N	-0-		-0-
12		124 #	123	-0-	-1	123 2		N	-0-		-0-
01		124 #	122	-0-	-2	122 2		N	-0-		-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE						
PLACE OIL AND GAS CO.		//CONT.// 667700												
SCOTT, HADLEY		WELL #: 1		RRCID -> 094546		COMPL. DATE 05/10/1981		TOTAL DEPTH 2943		PERF. 2562 - 2580				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
						CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	DLQ	G-10	249	-0-	249	519	249	2		Y	-0-			-0-
09		717 R	198	-0-	-519	-0-	198	2		Y	-0-			-0-
10		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-			-0-
11		270 #	164	-0-	-106	-0-	164	2		Y	-0-			-0-
12		279 #	201	-0-	-78	-0-	201	2		Y	-0-			-0-
01		248 #	197	-0-	-51	-0-	197	2		Y	-0-			-0-
-----														
THOMPSON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 094549		COMPL. DATE 04/15/1981		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2526 - 2650				
08		201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-
09		210 #	160	-0-	-50	-0-	160	2		N	-0-			-0-
10		217 #	30	-0-	-187	-0-	30	2		N	-0-			-0-
11		210 #	134	-0-	-76	-0-	134	2		N	-0-			-0-
12		217 #	163	-0-	-54	-0-	163	2		N	-0-			-0-
01		186 #	160	-0-	-26	-0-	160	2		N	-0-			-0-
-----														
PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 100725		COMPL. DATE 07/06/1982		TOTAL DEPTH 2710		PERF. 2496 - 2512				
08	DLQ	G-10	1059	-0-	1059	2210	1059	2		Y	-0-			-0-
09		2340	841	-0-	-1499	-0-	841	2		Y	-0-			-0-
10		875 R	164	-0-	-711	-0-	164	2		Y	-0-			-0-
11		1110 #	698	-0-	-412	-0-	698	2		Y	-0-			-0-
12		1147 #	879	-0-	-268	-0-	857	2	22	9	Y	20		20
01		1054 #	874	-0-	-180	-0-	841	2	33	9	Y	30		50
-----														
STEPHENS, W.E. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 104295		COMPL. DATE 02/10/1983		TOTAL DEPTH 3209		PERF. 2580 - 2600				
08		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
09		120 #	107	-0-	-13	-0-	107	2		N	-0-			-0-
10		124 #	72	-0-	-52	-0-	72	2		N	-0-			-0-
11		130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
*12		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
01		124 #	122	-0-	-2	-0-	122	2		N	-0-			-0-
-----														
THOMPSON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 104769		COMPL. DATE 03/28/1983		TOTAL DEPTH 2854		PERF. 2490 - 2520				
08		235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			-0-
09		240 #	187	-0-	-53	-0-	187	2		N	-0-			-0-
10		248 #	36	-0-	-212	-0-	36	2		N	-0-			-0-
11		240 #	155	-0-	-85	-0-	155	2		N	-0-			-0-
12		248 #	190	-0-	-58	-0-	190	2		N	-0-			-0-
01		248 #	186	-0-	-62	-0-	186	2		N	-0-			-0-
-----														
HEATHINGTON ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 110184		COMPL. DATE 04/04/1984		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2508 - 2614				
08		124 #	111	-0-	-13	-0-	111	2		N	-0-			-0-
09		120 #	101	-0-	-19	-0-	101	2		N	-0-			-0-
10		124 #	68	-0-	-56	-0-	68	2		N	-0-			-0-
11		120 #	117	-0-	-3	-0-	117	2		N	-0-			-0-
12		124 #	111	-0-	-13	-0-	111	2		N	-0-			-0-
01		124 #	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-			-0-
-----														
WHITE		WELL #: 1		RRCID -> 266358		COMPL. DATE 01/29/1990		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2766 - 2774				
08		186 #	143	-0-	-43	-0-	143	2		N	-0-			48
09		150 #	95	-0-	-55	-0-	95	2		N	-0-			48
10		155 #	1	-0-	-154	-0-	1	2		N	-0-			48
11		150 #	1	-0-	-149	-0-	1	2		N	-0-			48
12		155 #	1	-0-	-154	-0-	1	2		N	-0-			48
01		155 #	1	-0-	-154	-0-	1	2		N	-0-			48



-----												
MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE												
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750												
HALE WELL #: 1 RRCID -> 148973 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2702 - 2715												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		229 R	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-		-0-
09		227 R	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-		-0-
10		248 #	240	-0-	-8	-0-	240 2		N	-0-		-0-
11		240 #	217	-0-	-23	-0-	217 2		N	-0-		-0-
12		248 #	208	-0-	-40	-0-	208 2		N	-0-		-0-
*01		248 #	199	-0-	-49	-0-	199 2		N	-0-		-0-
-----												
TORCH OPERATING LLC 862620												
GRAY, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020984 COMPL. DATE 05/30/1960 TOTAL DEPTH 2982 PERF. 2951 - 2982												
08		433 R	433	-0-	-0-	-0-	22 1	411 2	N	-0-		30
09		374 R	374	-0-	-0-	-0-	19 1	355 2	N	-0-		30
10		434 #	146	-0-	-288	-0-	7 1	139 2	N	-0-		30
11		438 R	438	-0-	-0-	-0-	22 1	416 2	N	-0-		30
12		441 R	441	-0-	-0-	-0-	24 1	417 2	N	-0-		30
*01		440 R	440	-0-	-0-	-0-	24 1	416 2	N	-0-		30
-----												
BARNES, B. L. WELL #: 1 RRCID -> 032818 COMPL. DATE 01/14/1964 TOTAL DEPTH 3237 PERF. N/A												
08		329 R	329	-0-	-0-	-0-	17 1	312 2	N	-0-		-0-
09		287 R	287	-0-	-0-	-0-	15 1	272 2	N	-0-		-0-
10		372 #	144	-0-	-228	-0-	7 1	137 2	N	-0-		-0-
11		360 #	319	-0-	-41	-0-	16 1	303 2	N	-0-		-0-
12		341 #	310	-0-	-31	-0-	16 1	294 2	N	-0-		-0-
01		341 #	322	-0-	-19	-0-	17 1	305 2	N	-0-		-0-
-----												
WATSON OIL & GAS, INC. 901174												
BOYD-WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091703 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2486 - 2510												
08		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
09		61 R	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-		-0-
10		1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
11		82 R	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-		-0-
12		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-		-0-
*01		161 R	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-		-0-
-----												
ROBBINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 094395 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2560 - 2575												
08		31 #	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-		22
09		30 #	27	-0-	-3	-0-	27 2		N	-0-		22
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		22
11		30 #	1	-0-	-29	-0-	1 2		N	-0-		22
12		31 #	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-		22
01		31 #	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-		22
-----												
RODGERS-FILES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095371 COMPL. DATE 09/05/1981 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2547 - 2554												
08		99 R	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-		11
09		90 #	79	-0-	-11	-0-			N	-0-		11
10		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		11
11		90 #	74	-0-	-16	-0-	74 2		N	-0-		11
12		115 R	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-		11
*01		126 R	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-		11

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE								
WATSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 901174														
JOINER-WHEELER		WELL #: 1		RRCID -> 110488		COMPL. DATE 03/23/1984		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2499 - 2528						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-				-0-
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-				-0-
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-				-0-
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-				-0-
12	14 R	14	-0-	-0-	-0-	-0-		14	2		N	-0-				-0-
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-				-0-
-----																
KIRK, FRANK M.		WELL #: 1		RRCID -> 111778		COMPL. DATE 03/06/1984		TOTAL DEPTH 2990		PERF. 2567 - 2694						
08	93 #	82	-0-	-11	-0-	-0-		82	2		N	-0-				76
09	95 R	95	-0-	-0-	-0-	-0-		95	2		N	-0-				76
10	93 R	93	-0-	-0-	-0-	-0-		93	2		N	-0-				76
11	90 #	83	-0-	-7	-0-	-0-		83	2		N	-0-				76
12	93 #	88	-0-	-5	-0-	-0-		88	2		N	-0-				76
01	93 #	74	-0-	-19	-0-	-0-		74	2		N	-0-				76
-----																
FILES, VERNON		WELL #: 2		RRCID -> 111808		COMPL. DATE 07/19/1984		TOTAL DEPTH 2885		PERF. 2580 - 2598						
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-				-0-
09	9 R	9	-0-	-0-	-0-	-0-		9	2		N	-0-				-0-
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-				-0-
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-				-0-
12	9 #	7	-0-	-2	-0-	-0-		7	2		N	-0-				-0-
01	9 #	1	-0-	-8	-0-	-0-		1	2		N	-0-				-0-
-----																
VERNON FILES		WELL #: 1		RRCID -> 115497		COMPL. DATE 11/14/1983		TOTAL DEPTH 2842		PERF. 2526 - 2580						
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-				-0-
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-				-0-
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-				-0-
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-				-0-
12	7 R	7	-0-	-0-	-0-	-0-		7	2		N	-0-				-0-
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-				-0-
-----																
HOLLIFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 117411		COMPL. DATE 06/15/1985		TOTAL DEPTH 3143		PERF. 2631 - 2637						
08	62 #	54	-0-	-8	-0-	-0-		54	2		N	-0-				57
09	60 #	45	-0-	-15	-0-	-0-		45	2		N	-0-				57
10	62 #	1	-0-	-61	-0-	-0-		1	2		N	-0-				57
11	60 #	39	-0-	-21	-0-	-0-		39	2		N	-0-				57
12	62 #	51	-0-	-11	-0-	-0-		51	2		N	-0-				57
01	62 #	54	-0-	-8	-0-	-0-		54	2		N	-0-				57
-----																
ROBBINS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 147516		COMPL. DATE 04/23/1980		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2611 - 2622						
08	31 #	28	-0-	-3	-0-	-0-		28	2		N	-0-				-0-
09	30 #	18	-0-	-12	-0-	-0-		18	2		N	-0-				-0-
10	31 #	1	-0-	-30	-0-	-0-		1	2		N	-0-				-0-
11	30 #	1	-0-	-29	-0-	-0-		1	2		N	-0-				-0-
12	55 R	55	-0-	-0-	-0-	-0-		55	2		N	-0-				-0-
*01	53 R	53	-0-	-0-	-0-	-0-		53	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 #:		2		RRCID -> 082329		COMPL. DATE 10/04/1996		TOTAL DEPTH 4879 PERF. 4404 - 4410		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MYERS, A. J. KING, EARL		597440		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
WELL #:		2		RRCID -> 089530		COMPL. DATE 09/03/1980		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4812 - 4822		
08	14B2 EXT	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LESTER "B"		912942		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
WELL #:		3		RRCID -> 162821		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4178 - 4188		
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3	N	-0-	30
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3	N	-0-	30
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-	30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT	30
-----										
TREE OPERATING, LLC BENNETT		867559		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
WELL #:		1 T		RRCID -> 088908		COMPL. DATE 05/20/1980		TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4688 - 4698		
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES BYRD UNIT		912942		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
WELL #:		1		RRCID -> 104572		COMPL. DATE 01/18/1983		TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4634 - 4636		
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-	-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-	-0-
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2	N	-0-	-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-	-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-	-0-
*01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-	-0-
-----										
MOBY DICK (MARBLE FALLS) UNITED OPERATING, LLC CARTER, COY		62290 600 877448		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
WELL #:		1		RRCID -> 217091		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4362 - 4386		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	116
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	116
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	116
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	116
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	116
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	116

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
01	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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
01	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			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			103
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			103

B.S.L.		WELL #:		1	RRCID ->	227569	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	4488	PERF. 4347 - 4406			
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 31790 05/01/2013														

MOBY DICK (STRAWN)		62290 700		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER							
M&W PRODUCTIONS		518982												
NELSON		WELL #:		1	RRCID ->	094396	COMPL. DATE	02/28/1981	TOTAL DEPTH	2650	PERF. 2501 - 2628			
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TREE OPERATING, LLC		867559		WELL #:		1 C	RRCID ->	088976	COMPL. DATE	05/20/1980	TOTAL DEPTH	5188	PERF. 1708 - 1728	
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-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

Moby Dick (Strawn) //CONT.// 62290 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942  
 ELLIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 082393 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 1776 - 3652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
10	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) 62400 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH  
 CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC 179256  
 PATILLO WELL #: 1 RRCID -> 175834 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4360 - 4560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-			-0-
09	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-			-0-
10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-			-0-
*11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-			-0-
*12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690  
 HINKSON, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 208065 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 3861 - 3864

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

HINKSON, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 215638 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4226 - 4350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	29	1	160	3	N	-0-	157	1	92
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	26	1	133	3	N	4			96
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	4	9	26	1	N	59			155
11	180 N	155	-0-	-25	-0-	65	9	22	1	N	24			179
12	155 N	98	-0-	-57	-0-	26	9	14	1	N	-0-			179
01	217 N	63	-0-	-154	-0-	14	1	8	1	N	1			180
						8	1	54	3	N				
						1	9							

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820  
 CARAWAY WELL #: 5 RRCID -> 141974 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4382 - 4454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	496 N	426	-0-	-70	-0-	426	3			N	-0-			-0-
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-			-0-
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-			-0-
11	420 N	346	-0-	-74	-0-	346	3			N	-0-			-0-
*12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOODY-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 144792 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 4315 - 4336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-			-0-
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62400 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH						
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741											
ALLEN HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	175387	COMPL. DATE	09/22/1999	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3291 - 3303		
M	O	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
08	961 N	883	-0-	-78	-0-		883	2		N	-0-				75
09	990 N	965	-0-	-25	-0-		962	2	3	9	N	3			78
10	1023 N	727	-0-	-296	-0-		727	2		N	-0-				78
11	840 N	602	-0-	-238	-0-		602	2		N	-0-				78
12	992 N	734	-0-	-258	-0-		734	2		N	-0-				78
*01	785 N	785	-0-	-0-	-0-		785	2		N	-0-				78
-----															
BAIRD - GREENHAW				WELL #:	1	RRCID ->	193853	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	3590	PERF.	3512 - 3567		
08	1395 N	1273	-0-	-122	-0-		1273	2		N	-0-				-0-
09	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-		1283	2		N	-0-				-0-
10	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-		1301	2		N	-0-				-0-
11	1230 N	1192	-0-	-38	-0-		1192	2		N	-0-				-0-
12	1333 N	1255	-0-	-78	-0-		1255	2		N	-0-				-0-
01	1302 N	1281	-0-	-21	-0-		1281	2		N	-0-				-0-
-----															
BAIRD-GREENHAW UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	204710	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	3677	PERF.	3620 - 3644		
08	889 N	889	-0-	-0-	-0-		889	2		N	-0-				-0-
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-		793	2		N	-0-				-0-
10	885 N	885	-0-	-0-	-0-		885	2		N	-0-				-0-
11	870 N	789	-0-	-81	-0-		789	2		N	-0-				-0-
12	947 N	947	-0-	-0-	-0-		947	2		N	-0-				-0-
*01	908 N	908	-0-	-0-	-0-		908	2		N	-0-				-0-
-----															
MARTIN				WELL #:	1	RRCID ->	236924	COMPL. DATE	12/26/2007	TOTAL DEPTH	3681	PERF.	3625 - 3645		
08	1767 N	1735	-0-	-32	-0-		1735	2		N	-0-				-0-
09	1710 N	1650	-0-	-60	-0-		1650	2		N	-0-				-0-
10	1736 N	1564	-0-	-172	-0-		1564	2		N	-0-				-0-
11	1680 N	703	-0-	-977	-0-		703	2		N	-0-				-0-
12	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-				-0-
01	1550 N	1131	-0-	-419	-0-		1131	2		N	-0-				-0-
-----															
CRAWFORD "B"				WELL #:	1	RRCID ->	238543	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3625 - 3645		
08	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-		1972	2		N	-0-				-0-
09	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-		1495	2		N	-0-				-0-
10	1395 N	1231	-0-	-164	-0-		1231	2		N	-0-				-0-
11	1350 N	1032	-0-	-318	-0-		1032	2		N	-0-				-0-
12	1395 N	926	-0-	-469	-0-		926	2		N	-0-				-0-
01	1240 N	823	-0-	-417	-0-		823	2		N	-0-				-0-
-----															
LEXGAS, INC.				WELL #:	500222	RRCID ->	196748	COMPL. DATE	05/20/2003	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	4214 - 4271		
BEST, JOE				WELL #:	8	RRCID ->	196748	COMPL. DATE	05/20/2003	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	4214 - 4271		
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01	257 N	257	-0-	-0-	-0-		257	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			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	62 N	25	-0-	-37	-0-	25 2		N	-0-			-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	48 2	51 9	N	46	46 1		-0-
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	49 2	26 9	N	24	24 1		-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	31 2	22 9	N	20	20 1		-0-
12	93 N	57	-0-	-36	-0-	29 2	28 9	N	25	25 1		-0-
01	62 N	26	-0-	-36	-0-	26 2		N	-0-			-0-
-----												
BEST, JOE		WELL #: 14		RRCID -> 212397		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4185 - 4266		
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		N	-0-			-0-
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-			-0-
10	403 N	208	-0-	-195	-0-	208 2		N	-0-			-0-
11	450 N	308	-0-	-142	-0-	308 2		N	-0-			-0-
12	341 N	309	-0-	-32	-0-	309 2		N	-0-			-0-
*01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-			-0-
-----												
BEST, JOE		WELL #: 2		RRCID -> 215287		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 4338		PERF. 4202 - 4222		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BEST, JOE		WELL #: 3		RRCID -> 215290		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 4335		PERF. 4216 - 4255		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BRIDGES, L. L. "A"		WELL #: 15		RRCID -> 217898		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 4218		PERF. 4188 - 4209		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BEST, JOE		WELL #: 6		RRCID -> 218570		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 4408		PERF. 4126 - 4132		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62400 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH							
LEXGAS, INC.		//CONT.//		500222											
BEST, JOE		WELL #:		7	RRCID ->	224109	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	4340	PERF. 4152 - 4226				
M	O	GAS	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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-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				
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-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				
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-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				
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-				-0-
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-				-0-
10	310 N	209	-0-	-101	-0-	209	2			N	-0-				-0-
11	300 N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-				-0-
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-				-0-
*01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-				-0-
-----															
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				
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MOON (DUFFER LIME)				62691 250	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: STEPHENS							
E.C. HINDMAN OIL AND GAS				238196											
DAVIS, ROBBIE ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	151347	COMPL. DATE	06/05/1984	TOTAL DEPTH	4131	PERF. 4036 - 4053				
08	868 #	663	-0-	-205	-0-	663	2			N	-0-				188
09	873 R	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-				188
10	868 #	772	-0-	-96	-0-	772	2			N	-0-				188
11	630 #	604	-0-	-26	-0-	604	2			N	-0-				188
12	899 #	885	-0-	-14	-0-	885	2			N	-0-				188
01	899 #	775	-0-	-124	-0-	775	2			N	-0-				188



MOON (DUFFER LIME)		//CONT.//		62691 250	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS								
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		//CONT.//		238196											
BUCKLER		WELL #:		2	RRCID ->	217723	COMPL. DATE	01/04/1997	TOTAL DEPTH	4099	PERF.	4034 - 4044			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-			-0-
09		284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-			-0-
10		238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-			-0-
11		279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			-0-
12		352 R	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-			-0-
*01		305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-			-0-

T-N-T ENGINEERING, INC.				834092											
WALKER-HALLWOOD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	056383	COMPL. DATE	09/12/1973	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	N/A			
08		279 #	158	-0-	-121	-0-	158	2			N	-0-			1
09		274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			1
*10		289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-			1
*11		274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			1
12		310 #	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-			1
*01		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			1

WALKER-HALLWOOD "B"		WELL #:		1	RRCID ->	057949	COMPL. DATE	12/29/1987	TOTAL DEPTH	4091	PERF.	3874 - 4048			
08		524 R	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-			231
09		390 #	328	-0-	-62	-0-	328	2			N	-0-			231
*10		419 R	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-	189 1		42
*11		326 R	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-			42
12		310 #	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-			42
*01		403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			42

WALKER-HALLWOOD "A"		WELL #:		2	RRCID ->	267603	COMPL. DATE	03/03/2013	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3984 - 4002			
08		819 R	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-			-0-
09		754 R	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-			-0-
*10		715 R	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-			-0-
*11		676 R	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-			-0-
12		775 #	709	-0-	-66	-0-	709	2			N	-0-			-0-
*01		806 #	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			-0-

MOON (MARBLE FALLS LIME)				62691 750	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS								
CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683											
COCKRELL, L. R.		WELL #:		1	RRCID ->	018018	COMPL. DATE	05/27/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4149 - 4155			
08		921 N	921	-0-	-0-	-0-	920	2	1 9	N	1				203
09		960 N	933	-0-	-27	-0-	932	2	1 9	N	1				204
10		1054 N	837	-0-	-217	-0-	837	2			N	-0-			204
11		900 N	873	-0-	-27	-0-	872	2	1 9	N	1				205
12		961 N	833	-0-	-128	-0-	833	2			N	-0-			205
*01		903 N	903	-0-	-0-	-0-	902	2	1 9	N	1				206

T-N-T ENGINEERING, INC.				834092											
WALKER, ALICE "A"		WELL #:		1A	RRCID ->	018016	COMPL. DATE	01/19/1994	TOTAL DEPTH	3978	PERF.	3318 - 3330			
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-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOON, SE. (MARBLE FALLS 3940)		62696 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		213703										
MOON RANCH "I"		WELL #: 2		RRCID -> 220123		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4038 - 4042		
M	O	GAS 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
08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 3		N	-0-			-0-
09	930 N	881	-0-	-49	-0-	881 3		N	-0-			-0-
10	992 N	901	-0-	-91	-0-	901 3		N	-0-			-0-
11	990 N	864	-0-	-126	-0-	864 3		N	-0-			-0-
12	899 N	868	-0-	-31	-0-	868 3		N	-0-			-0-
*01	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 3		N	-0-			-0-

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				
08	DLQ G-10	83	-0-	83	83	83 3		N	-0-			65
09	DLQ G-10	278	-0-	278	361	278 3		N	-0-			65
10	DLQ G-10	127	-0-	127	488	127 3		N	-0-			65
11	DLQ G-10	106	-0-	106	594	106 3		N	-0-			65
12	641 N	47	-0-	-594	-0-	47 3		N	-0-			65
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65

PUGH NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 126942		COMPL. DATE 03/08/1988		TOTAL DEPTH 4497 PERF. 3950 - 3960				
08	DLQ G-10	87	-0-	87	87	84 3	3 9	N	3			125
09	DLQ G-10	280	-0-	280	367	278 3	2 9	N	2			127
10	DLQ G-10	129	-0-	129	496	127 3	2 9	N	2			129
11	DLQ G-10	108	-0-	108	604	106 3	2 9	N	2			131
12	651 N	47	-0-	-604	-0-	46 3	1 9	N	1			132
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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				
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-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
BIRDWELL		WELL #: 4		RRCID -> 113121		COMPL. DATE 08/30/1984		TOTAL DEPTH 4171 PERF. 2516 - 2520				
08	0	-0-	-0-	-0-	52			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/06/2015 - P/A 08/06/15												

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				
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-			-0-
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-			-0-
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-			-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-			-0-
*12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOONEY (STRAWN) PITCOCK, INC. WATSON, GLEN "A"		//CONT.//	62698 600 665870	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO										
		WELL #:	2	RRCID -> 119636	COMPL. DATE 12/20/1985	TOTAL DEPTH 2715	PERF. 2427	-	2443							
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
08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	141	1	530	2	N	-0-					-0-
09	690 N	620	-0-	-70	-0-	132	1	488	2	N	-0-					-0-
10	620 N	377	-0-	-243	-0-	85	1	292	2	N	-0-					-0-
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MOORE (MARBLE FALLS) RUTLEDGE, KENNY MOORE			62715 500 739150	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE										
		WELL #:	2	RRCID -> 105647	COMPL. DATE 02/21/1983	TOTAL DEPTH 2820	PERF. 2418	-	2432							
08	713 N	697	-0-	-16	-0-	45	1	652	2	N	-0-					-0-
09	677 N	677	-0-	-0-	-0-	47	1	630	2	N	-0-					-0-
10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	52	1	649	2	N	-0-					-0-
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	47	1	642	2	N	-0-					-0-
12	713 N	705	-0-	-8	-0-	47	1	658	2	N	-0-					-0-
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WELCH			WELL #:	1	RRCID -> 114234	COMPL. DATE 09/27/1984	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2426	-	2434						
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	-0-					-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	N	-0-					-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	N	-0-					-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	124	-0-	124	-0-	8	1	116	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MOORE BROS. (MARBLE FALLS) ARNOT OIL COMPANY, LLC MOORE UNIT			62716 250 033012	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COMANCHE										
		WELL #:	1	RRCID -> 168710	COMPL. DATE 02/21/1998	TOTAL DEPTH 2815	PERF. 2238	-	2274							
08	589 N	576	-0-	-13	-0-	576	2			N	-0-					-0-
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
10	558 N	416	-0-	-142	-0-	416	2			N	-0-					-0-
11	570 N	375	-0-	-195	-0-	375	2			N	-0-					-0-
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
01	403 N	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-					-0-
-----																
MORAN, E. (2350) ROYAL TEXAN ENERGY CO. JENNINGS, TERRY UNIT			62817 125 732104	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD										
		WELL #:	1	RRCID -> 051338	COMPL. DATE 02/08/1997	TOTAL DEPTH 3944	PERF. 2332	-	2338							
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORAN, E. (3460) 62817 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD  
 LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670  
 CANNON, SAM WELL #: RRCID -> 106184 COMPL. DATE 01/17/1983 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3544 - 3571

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2003

MORAN, E. (3700 CONGL.) 62817 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD  
 H.A.N. OPERATING INCORPORATED 339763  
 GARRETT (B) WELL #: 2 RRCID -> 188074 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

08	310 N	291	-0-	-19	-0-	281	2	10	9	N	9					74
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	266	2	7	9	N	6					80
10	310 N	255	-0-	-55	-0-	254	2	1	9	N	1					81
11	270 N	211	-0-	-59	-0-	208	2	3	9	N	3					84
12	279 N	221	-0-	-58	-0-	214	2	7	9	N	6					90
*01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	317	2	4	9	N	4					94

HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 238052 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 3782 PERF. 3772 - 3782

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					103
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

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

08	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					39
09	1050 N	834	-0-	-216	-0-	834	2			N	-0-					39
10	1085 N	789	-0-	-296	-0-	789	2			N	-0-					39
11	1050 N	428	-0-	-622	-0-	428	2			N	-0-					39
12	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					39
*01	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					39

COTTLE WELL #: 5 RRCID -> 116807 COMPL. DATE 05/16/1985 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3810 - 3824

08	682 N	669	-0-	-13	-0-	669	2			N	-0-					28
09	600 N	573	-0-	-27	-0-	573	2			N	-0-					28
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					28
11	660 N	355	-0-	-305	-0-	355	2			N	-0-					28
12	589 N	392	-0-	-197	-0-	392	2			N	-0-					28
01	651 N	619	-0-	-32	-0-	619	2			N	-0-					28

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543  
 CANNON WELL #: 2 RRCID -> 118569 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 3903 PERF. 3821 - 3826

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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORAN, E. (3800) //CONT.// 62817 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD  
 SEQUOIA NATURAL GAS, INC. //CONT.// 767543  
 PHELL WELL #: 1 RRCID -> 184296 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3850 - 3864

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
08	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2		N	-0-		-0-
09	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2		N	-0-		-0-
10	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2		N	-0-		-0-
11	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2		N	-0-		-0-
*12	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

08	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-		-0-
09	30 #	7	-0-	-23	-0-	7	2		N	-0-		-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
11	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-		-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
01	15 #	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-		-0-

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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SNYDER WELL #: 1 RRCID -> 211335 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3923 - 3933

08	2001 S	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3		N	-0-		43
09	1888 S	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3		N	-0-		43
10	1960 S	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3		N	-0-		43
11	1863 S	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3		N	-0-		43
*12	1849 S	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3		N	-0-		43
01	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		43

COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990  
 SNYDER WELL #: 4 RRCID -> 077069 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 4076 PERF. 3903 - 3913

08	186 S	115	-0-	-71	-0-	115	2		N	-0-		-0-
09	453 S	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-		-0-
10	517 S	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-		-0-
11	675 S	675	-0-	-0-	-0-	416	2	259 9	N	235	172 1	63
12	465 S	347	-0-	-118	-0-	303	2	44 9	N	40		103
01	527 S	265	-0-	-262	-0-	226	2	39 9	N	35		138

SNYDER WELL #: 1 RRCID -> 263499 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3902 - 3912

08	3100 #	2620	-0-	-480	-0-	2620	2		N	-0-		-0-
09	2820 #	1813	-0-	-1007	-0-	1813	2		N	-0-		-0-
10	2666 #	2251	-0-	-415	-0-	2251	2		N	-0-		-0-
11	2771 R	2771	-0-	-0-	-0-	2571	2	200 9	N	182		182
12	2635 #	2625	-0-	-10	-0-	2613	2	12 9	N	11		193
*01	2753 R	2753	-0-	-0-	-0-	2745	2	8 9	N	7		200

OIL AND GAS DIVISION

MORAN, W. (CONGL.) VAN OPERATING, LTD. SNYDER "32A"		//CONT.//	62822 500 881442	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD											
		WELL #:	2	RRCID ->	218238	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4177	PERF.	3896 - 4012						
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
08		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORENCO (MARBLE FALLS) BAYOU OPERATING COMPANY, INC. BROWN, T.			62853 500 058851	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND											
		WELL #:	2	RRCID ->	126494	COMPL. DATE	02/14/1986	TOTAL DEPTH	3298	PERF.	2710 - 2736						
08		705 R	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					42
09		647 R	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					42
10		465 #	339	-0-	-126	-0-	339	2			N	-0-					42
11		703 R	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					42
12		579 R	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					42
*01		662 R	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					42

RIDDLE TRACT 6		WELL #:	1	RRCID ->	129045	COMPL. DATE	03/09/1988	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2730 - 2742						
08		620 #	574	-0-	-46	-0-	574	2			N	-0-					58
09		600 #	392	-0-	-208	-0-	392	2			N	-0-					58
10		589 #	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					58
11		715 R	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					58
12		702 R	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					58
*01		641 R	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					58

RIDDLE TRACT 6		WELL #:	2	RRCID ->	193343	COMPL. DATE	12/20/1996	TOTAL DEPTH	3033	PERF.	2650 - 2947						
08		431 R	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					35
09		360 #	307	-0-	-53	-0-	307	2			N	-0-					35
10		372 #	14	-0-	-358	-0-	14	2			N	-0-					35
11		420 #	401	-0-	-19	-0-	401	2			N	-0-					35
12		434 #	343	-0-	-91	-0-	343	2			N	-0-					35
01		434 #	281	-0-	-153	-0-	281	2			N	-0-					35

COMYN NATURAL GAS, INC. MARTIN UNIT 1			170059	ASSOCIATED													
		WELL #:	1	RRCID ->	112969	COMPL. DATE	02/14/1983	TOTAL DEPTH	2901	PERF.	2662 - 2728						
08		372 #	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					-0-
09		360 #	327	-0-	-33	-0-	327	2			N	-0-					-0-
10		372 #	260	-0-	-112	-0-	260	2			N	-0-					-0-
11		330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12		352 R	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
01		341 #	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT 12		WELL #:	1	RRCID ->	122024	COMPL. DATE	08/17/1983	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2664 - 2702						
08		434 R	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					98
09		401 R	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					98
10		309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					98
11		181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					98
12		392 R	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					98
*01		398 R	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					98

-----												
MORENCO (MARBLE FALLS) //CONT.// 62853 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265												
ANDERSON BROS. WELL #: 1 RRCID -> 122345 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2614 - 2630												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L) STATUS	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
08		155 #	118	-0-	-37	-0-	118	2		N	-0-	99
09		150 #	114	-0-	-36	-0-	114	2		N	-0-	99
10		124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	99
11		120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-	99
12		124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	99
01		124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	99
-----												
HUMPHREY WELL #: 2 RRCID -> 123907 COMPL. DATE 04/13/1987 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2565 - 2584												
08		310 #	268	-0-	-42	-0-	268	2		N	-0-	-0-
09		300 #	269	-0-	-31	-0-	269	2		N	-0-	-0-
10		310 #	307	-0-	-3	-0-	307	2		N	-0-	-0-
11		270 #	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-	-0-
12		288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-	-0-
01		310 #	233	-0-	-77	-0-	233	2		N	-0-	-0-
-----												
MOGUL RESOURCES, LLC 573657												
WOOD WELL #: 1 RRCID -> 122503 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2677 - 2740												
08		225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-	-0-
09		210 #	175	-0-	-35	-0-	175	3		N	-0-	-0-
10		217 #	150	-0-	-67	-0-	150	3		N	-0-	-0-
11		210 #	165	-0-	-45	-0-	165	3		N	-0-	-0-
12		217 #	145	-0-	-72	-0-	145	3		N	-0-	-0-
01		217 #	137	-0-	-80	-0-	137	3		N	-0-	-0-
-----												
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 122539 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 3354 PERF. 2738 - 2762												
08		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-	19
09		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-	19
10		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-	19
11		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-	19
12		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-	19
*01		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-	19
-----												
SNOW-OGLE WELL #: 2 RRCID -> 196164 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2686 - 2748												
08		124 #	100	-0-	-24	-0-	100	3		N	-0-	-0-
09		120 #	95	-0-	-25	-0-	95	3		N	-0-	-0-
10		124 #	80	-0-	-44	-0-	80	3		N	-0-	-0-
11		120 #	85	-0-	-35	-0-	85	3		N	-0-	-0-
12		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-	-0-
01		93 #	91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-	-0-
-----												
TEXOKAN OPERATING, INC. 850446												
MAYNARD WELL #: 4 RRCID -> 146281 COMPL. DATE 01/15/1987 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A												
08		155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	-0-
09		150 #	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-	-0-
10		155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)												
//CONT.// 62853 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
TRACER OPERATING, INC. 863965												
HUMPHREYS, G. WELL #: 1 RRCID -> 121076 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 3267 PERF. 2592 - 2623												
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
08		403 #	281	-0-	-122	-0-	281 2			N	-0-	23
09		360 #	282	-0-	-78	-0-	282 2			N	-0-	23
10		310 #	207	-0-	-103	-0-	207 2			N	-0-	23
11		300 #	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-	23
*12		318 R	318	-0-	-0-	-0-	318 2			N	-0-	23
*01		473 R	473	-0-	-0-	-0-	473 2			N	-0-	23

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)												
BLACKWATER OIL & GAS CORPORATION 62870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH												
COVINGTON 073325												
WELL #: 1 RRCID -> 088485 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 4405 - 4831												
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
08		93 N	88	-0-	-5	-0-	6 1	82 3		N	-0-	-0-
09		96 N	96	-0-	-0-	-0-	6 1	90 3		N	-0-	-0-
10		86 N	86	-0-	-0-	-0-	6 1	80 3		N	-0-	-0-
11		116 N	116	-0-	-0-	-0-	9 1	107 3		N	-0-	-0-
12		93 N	79	-0-	-14	-0-	5 1	74 3		N	-0-	-0-
01		93 N	45	-0-	-48	-0-	3 1	42 3		N	-0-	-0-

D AND N NATURAL GAS OP. CO. INC. 195894												
DAWSON, D. E. WELL #: 01 RRCID -> 121120 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 4342 - 4529												
M	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
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-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		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												
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
08		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2			N	-0-	-0-
09		300 N	251	-0-	-49	-0-	251 2			N	-0-	-0-
10		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2			N	-0-	-0-
11		330 N	241	-0-	-89	-0-	241 2			N	-0-	-0-
12		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2			N	-0-	-0-
01		341 N	223	-0-	-118	-0-	223 2			N	-0-	-0-

AGRI-PLACE, INC. WELL #: 1 RRCID -> 078818 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4550 - 4793												
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
08		186 N	42	-0-	-144	-0-	42 2			N	-0-	-0-
09		120 N	11	-0-	-109	-0-	11 2			N	-0-	-0-
10		31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2			N	-0-	-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-
12		11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-	-0-
01		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-	-0-

V. TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 078819 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4510 - 4674												
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
08		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2			N	-0-	-0-
09		210 N	203	-0-	-7	-0-	203 2			N	-0-	-0-
10		279 N	225	-0-	-54	-0-	225 2			N	-0-	-0-
11		240 N	208	-0-	-32	-0-	208 2			N	-0-	-0-
12		217 N	193	-0-	-24	-0-	193 2			N	-0-	-0-
*01		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2			N	-0-	-0-



MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62870 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726							
MORRIS		WELL #:		1	RRCID ->	078826	COMPL. DATE	09/14/1978	TOTAL DEPTH	5168	PERF. 4494 - 4845
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
08		630 N	630	-0-	-0-	630	2	N	-0-		-0-
09		570 N	465	-0-	-105	465	2	N	-0-		-0-
10		607 N	607	-0-	-0-	607	2	N	-0-		-0-
11		600 N	448	-0-	-152	448	2	N	-0-		-0-
12		553 N	553	-0-	-0-	553	2	N	-0-		-0-
01		620 N	415	-0-	-205	415	2	N	-0-		-0-
-----											
TIPTON		WELL #:		4	RRCID ->	082446	COMPL. DATE	02/27/1979	TOTAL DEPTH	5060	PERF. 4523 - 4749
08		80 N	80	-0-	-0-	80	2	N	-0-		-0-
09		68 N	68	-0-	-0-	68	2	N	-0-		-0-
10		93 N	75	-0-	-18	75	2	N	-0-		-0-
11		90 N	70	-0-	-20	70	2	N	-0-		-0-
12		64 N	64	-0-	-0-	64	2	N	-0-		-0-
*01		76 N	76	-0-	-0-	76	2	N	-0-		-0-
-----											
GADDY, OTTO S.		WELL #:		1	RRCID ->	081709	COMPL. DATE	01/25/1979	TOTAL DEPTH	4850	PERF. 4292 - 4545
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		WELL #:		3	RRCID ->	081595	COMPL. DATE	02/05/1979	TOTAL DEPTH	5057	PERF. 4688 - 4926
08		217 N	198	-0-	-19	198	2	N	-0-		18
09		195 N	195	-0-	-0-	195	2	N	-0-		18
10		200 N	200	-0-	-0-	200	2	N	-0-		18
11		187 N	187	-0-	-0-	187	2	N	-0-		18
12		191 N	191	-0-	-0-	191	2	N	-0-		18
01		186 N	186	-0-	-0-	186	2	N	-0-		18
-----											
HH&F PARTNERS		WELL #:		1	RRCID ->	079028	COMPL. DATE	05/06/1978	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 4535 - 4710
08		186 N	186	-0-	-0-	9	1	N	-0-		55
09		120 N	31	-0-	-89	2	1	N	-0-		55
10		186 N	86	-0-	-100	4	1	N	-0-		55
11		180 N	88	-0-	-92	5	1	N	-0-		55
12		40 N	40	-0-	-0-	2	1	N	-0-		55
01		93 N	11	-0-	-82	1	1	N	-0-		55
-----											
LAUGHLIN, JERRY		WELL #:		1	RRCID ->	093485	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4740	PERF. 4448 - 4581
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS) //CONT.// 62870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH													
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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	2 1	105 2		N	-0-			5
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	2 1	107 2		N	-0-			5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	3 1	101 2		N	-0-			5
12	T. A.	106	-0-	106	106	1 1	105 2		N	-0-			5
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	106				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													
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2			N	-0-			-0-
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2			N	-0-			-0-
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2			N	-0-			-0-
11	330 N	310	-0-	-20	-0-	310 2			N	-0-			-0-
12	310 N	287	-0-	-23	-0-	287 2			N	-0-			-0-
01	341 N	253	-0-	-88	-0-	253 2			N	-0-			-0-
-----													
THREE B, LP 857468													
DRAKE, R. T. WELL #: 1 RRCID -> 080607 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4653 - 4886													
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 2			N	-0-			-0-
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	112 2			N	-0-			-0-
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 2			N	-0-			-0-
11	120 N	82	-0-	-38	-0-	82 2			N	-0-			-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2			N	-0-			-0-
*01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2			N	-0-			-0-
-----													
DRAKE, R. T. WELL #: 2 RRCID -> 080608 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 4538 - 4548													
08	434 N	364	-0-	-70	-0-	364 2			N	-0-			10
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2			N	-0-			10
10	403 N	299	-0-	-104	-0-	299 2			N	-0-			10
11	360 N	272	-0-	-88	-0-	272 2			N	-0-			10
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2			N	-0-			10
*01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2			N	-0-			10
-----													
DRAKE, R. T. WELL #: 3 RRCID -> 080978 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4559 - 4817													
08	310 N	300	-0-	-10	-0-	300 2			N	-0-			10
09	300 N	276	-0-	-24	-0-	276 2			N	-0-			10
10	310 N	283	-0-	-27	-0-	283 2			N	-0-			10
11	300 N	265	-0-	-35	-0-	265 2			N	-0-			10
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2			N	-0-			10
*01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2			N	-0-			10
-----													
DRAKE, R. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 084181 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4608 - 5090													
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62870 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH				
THREE B, LP		//CONT.//		857468								
DRAKE, R. T.		WELL #:		A 2	RRCID ->	198714	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	5127	PERF. 5022 - 5074	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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	
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2	N	-0-		-0-	
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2	N	-0-		-0-	
10	465 N	46	-0-	-419	-0-	46	2	N	-0-		-0-	
11	510 N	21	-0-	-489	-0-	21	2	N	-0-		-0-	
12	465 N	24	-0-	-441	-0-	24	2	N	-0-		-0-	
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-		-0-	
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	
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-		154	
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-		154	
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-		154	
11	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	3	N	-0-		154	
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-		154	
01	155 N	71	-0-	-84	-0-	71	3	N	-0-		154	
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	
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-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
MUIR		WELL #:		D 1 T	RRCID ->	082261	COMPL. DATE	04/05/1979	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4406 - 4441	
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
COTTEN "A"				WELL #:	2 T	RRCID ->	083582	COMPL. DATE	02/22/1979	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4358 - 4524
08	93 N	80	-0-	-13	B	-0-	80	2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	90 N	82	-0-	-8	B	-0-	82	2	N	-0-	-0-	
10	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2	N	-0-	-0-	
11	122 N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	2	N	-0-	-0-	
12	61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	2	N	-0-	-0-	
01	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-		N	-0-		-0-	

MUIR (STRAWN 4400)		//CONT.//		63664 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PARKER				
RWA, LLC				687608								
GURSKY-SNOWDEN				WELL #:	1	RRCID ->	087210	COMPL. DATE	09/29/1979	TOTAL DEPTH	5800	PERF. N/A
M	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
08		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	41 1		394 3	N	-0-	21
		09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09		300 N	80	-0-	-220 B	-0-	80 1			N	-0-	21
10		434 N	389	-0-	-45 B	-0-	389 1			N	-0-	21
11		420 N	244	-0-	-176 B	-0-	244 1			N	-0-	21
*12		108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 1			N	-0-	21
01		403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-				N	-0-	21

MULLER (MISSISSIPPIAN)				63760 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
PETEX				659782								
DOWNIE HEIRS				WELL #:	4	RRCID ->	239417	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	4107	PERF. 4091 - 4107
08		339 R	339	-0-	-0-	-0-	321 2		18 9	N	16	31
09		300 #	108	-0-	-192	-0-	106 2		2 9	N	2	33
10		310 #	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-	33
11		330 #	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-	33
12		341 #	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-	33
01		341 #	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-	33

MUNNERLYN (MISS)				63820 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726								
MORSE				WELL #:	2	RRCID ->	108283	COMPL. DATE	11/08/1983	TOTAL DEPTH	4086	PERF. 3996 - 4023
08		14B2 EXT	102	-0-	102	-0-	208			N	-0-	-0-
09		311	103	-0-	-208	-0-	103 2			N	-0-	-0-
10		114 R	114	-0-	-0-	-0-	114 2			N	-0-	-0-
11		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2			N	-0-	-0-
12		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2			N	-0-	-0-
01		124 N	107	-0-	-17	-0-	107 2			N	-0-	-0-

MORSE				WELL #:	4	RRCID ->	122788	COMPL. DATE	07/06/1984	TOTAL DEPTH	4090	PERF. 4058 - 4061
08		14B2 EXT	-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 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MUNNERLYN				WELL #:	2	RRCID ->	122789	COMPL. DATE	10/12/1982	TOTAL DEPTH	4302	PERF. 4090 - 4092
08		T. A.	346	-0-	346	-0-	604			Y	-0-	15
09		T. A.	330	-0-	330	-0-	934			Y	-0-	15
10		T. A.	345	-0-	345	-0-	1279			Y	-0-	15
11		1611	332	-0-	-1279	-0-	332 2			Y	-0-	15
12		350 R	350	-0-	-0-	-0-	350 2			Y	-0-	15
*01		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2			Y	-0-	15

SATTEWHITE				WELL #:	1	RRCID ->	122791	COMPL. DATE	08/01/1983	TOTAL DEPTH	4106	PERF. 4065 - 4075
08		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2			N	-0-	-0-
09		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2			N	-0-	-0-
10		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2			N	-0-	-0-
11		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2			N	-0-	-0-
12		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2			N	-0-	-0-
*01		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2			N	-0-	-0-

MUNNERLYN (MISS)		//CONT.// 63820 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726												
RAGLIN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 122792		COMPL. DATE 02/27/1984		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 4063 - 4066				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2		Y	-0-			-0-
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2		Y	-0-			-0-
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2		Y	-0-			-0-
11	1260	N	1173	-0-	-87	-0-	1173	2		Y	-0-			-0-
12	1271	N	1157	-0-	-114	-0-	1157	2		Y	-0-			-0-
*01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2		Y	-0-			-0-
-----														
RAGLIN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 122793		COMPL. DATE 08/04/1983		TOTAL DEPTH 4091		PERF. 4064 - 4068				
08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2		Y	-0-			-0-
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2		Y	-0-			-0-
10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2		Y	-0-			-0-
11	1320	N	1221	-0-	-99	-0-	1221	2		Y	-0-			-0-
12	1333	N	1205	-0-	-128	-0-	1205	2		Y	-0-			-0-
*01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2		Y	-0-			-0-
-----														
SATTERWHITE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 123248		COMPL. DATE 11/27/1985		TOTAL DEPTH 4553		PERF. 4114 - 4120				
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		Y	-0-			-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		Y	-0-			-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		Y	-0-			-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		Y	-0-			-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-			-0-
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2		Y	-0-			-0-
-----														
MORSE		WELL #: 3		RRCID -> 123909		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 4072		PERF. 4040 - 4045				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-			-0-
-----														
MORSE		WELL #: 5		RRCID -> 123910		COMPL. DATE 02/20/1985		TOTAL DEPTH 4089		PERF. 3990 - 4056				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-			-0-
-----														
MORSE		WELL #: 1		RRCID -> 144931		COMPL. DATE 05/07/1983		TOTAL DEPTH 4089		PERF. 4077 - 4078				
08	186	N	50	-0-	-136	-0-	50	2		N	-0-			-0-
09	180	N	53	-0-	-127	-0-	53	2		N	-0-			-0-
10	186	N	38	-0-	-148	-0-	38	2		N	-0-			-0-
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2		N	-0-			-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
*01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
-----														
MUNNERLYN		WELL #: 3		RRCID -> 156548		COMPL. DATE 06/15/1984		TOTAL DEPTH 4110		PERF. N/A				
08	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	1383	2		Y	-0-			55
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2		Y	-0-			55
10	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	1380	2		Y	-0-			55
11	1350	N	1327	-0-	-23	-0-	1327	2		Y	-0-			55
12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2		Y	-0-			55
01	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	1378	2		Y	-0-			55

MUNNERLYN (MISS)		//CONT.// 63820 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726									
HARRIS-LANGFORD		WELL #: 1		RRCID -> 157473		COMPL. DATE 08/16/1983		TOTAL DEPTH 4039 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1919	N	1919	-0-	-0-	1919	2	N	-0-		24
09	1880	N	1880	-0-	-0-	1873	2	N	6		30
10	1929	N	1929	-0-	-0-	1925	2	N	4		34
11	1856	N	1856	-0-	-0-	1855	2	N	1		35
12	1938	N	1938	-0-	-0-	1931	2	N	6		41
*01	1986	N	1986	-0-	-0-	1983	2	N	3		44
-----											
SATTERWHITE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 260680		COMPL. DATE 01/29/1985		TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4071 - 4077			
08	125	N	125	-0-	-0-	123	2	N	2		82
09	126	N	126	-0-	-0-	119	2	N	6		88
10	129	N	129	-0-	-0-	122	2	N	6		94
11	128	N	128	-0-	-0-	117	2	N	10		104
12	125	N	125	-0-	-0-	113	2	N	11		115
01	124	N	114	-0-	-10	110	2	N	4		119
-----											
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			
08	176	R	176	-0-	-0-	174	2	N	2		12
09	167	R	167	-0-	-0-	166	2	N	1		13
10	186	#	165	-0-	-21	164	2	N	1		14
11	180	#	157	-0-	-23	157	2	N	-0-		14
12	186	#	173	-0-	-13	172	2	N	1		15
01	186	#	165	-0-	-21	164	2	N	1		16
-----											
WILLIAMS, G. W.		WELL #: 1		RRCID -> 100313		COMPL. DATE 01/09/1977		TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3011 - 3021			
08	175	R	175	-0-	-0-	173	2	N	2		12
09	167	R	167	-0-	-0-	166	2	N	1		13
10	186	#	165	-0-	-21	164	2	N	1		14
11	180	#	156	-0-	-24	156	2	N	-0-		14
12	186	#	173	-0-	-13	172	2	N	1		15
01	186	#	165	-0-	-21	164	2	N	1		16
-----											
HORTON, R. A.		WELL #: 1		RRCID -> 100314		COMPL. DATE 08/26/1977		TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2794 - 2812			
08	775	#	687	-0-	-88	687	2	N	-0-		-0-
09	750	#	658	-0-	-92	658	2	N	-0-		-0-
10	775	#	707	-0-	-68	707	2	N	-0-		-0-
11	750	#	590	-0-	-160	590	2	N	-0-		-0-
12	744	#	621	-0-	-123	621	2	N	-0-		-0-
*01	719	R	719	-0-	-0-	719	2	N	-0-		-0-
-----											
WILLIAMS, G.W.		WELL #: 5		RRCID -> 115498		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3042 PERF. 3018 - 3026			
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-
12	0	#	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MURDOCH (DUFFER) //CONT.// 63859 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN  
 PITCOCK, INC. 665870  
 PITCOCK CATTLE CO "B" WELL #: 3 RRCID -> 103189 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2982 - 2990

M	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
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*01	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 5 RRCID -> 151310 COMPL. DATE 11/07/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2924 - 2930

08	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	12 #	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	11 #	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	0	6	-0-	6	-0-	6	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/19/2015 - PLUGGED 11/19/15

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190  
 WILLIAMS, G. W. WELL #: 4 RRCID -> 100310 COMPL. DATE 05/27/1977 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3027 - 3037

08	93 #	35	-0-	-58	-0-	35	3			N	-0-					4
09	90 #	47	-0-	-43	-0-	47	3			N	-0-					4
10	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					4
11	90 #	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-					4
12	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					4
*01	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					4

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURL (ELLENBURGER) 63879 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND  
 US. FUELS, INC. 879264  
 MURL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151314 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3844 - 3850

08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	587	2	11	9	N	10					210
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	330	2	19	9	N	17					227
10	403 N	330	-0-	-73	-0-	313	2	17	9	N	15					242
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	230	2	17	9	N	15					257
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					257
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					257

-----														
MUSGROVE (CONGLOMERATE)														
TOWER RESOURCES INC														
HARRINGTON, C. "A"														
64060 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
862857														
WELL #: 1 RRCID -> 139354 COMPL. DATE 07/31/1991 TOTAL DEPTH 4369 PERF. 3917 - 3928														
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
-----														
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	61	-0-	61	61	61	3		N	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	61				N	-0-			-0-
11	SI	MULT	202	-0-	202	263	202	3		N	-0-			-0-
12		857 X	594	-0-	-263	-0-	594	3		N	-0-			-0-
*01		571 X	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-			-0-
-----														
UPHAM OIL & GAS COMPANY														
THOMAS "A"														
878925														
WELL #: 1 RRCID -> 120392 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 3734 - 3744														
08		589 N	511	-0-	-78	-0-	119	1	392	3	Y	-0-		26
09		480 N	366	-0-	-114	-0-	82	1	284	3	Y	-0-		26
10		558 N	556	-0-	-2	-0-	105	1	451	3	Y	-0-		26
11		584 N	584	-0-	-0-	-0-	116	1	468	3	Y	-0-		26
12		648 N	648	-0-	-0-	-0-	112	1	536	3	Y	-0-		26
01		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				Y	NO RPT			26
-----														
WOETOVECH														
WELL #: 1 RRCID -> 147089 COMPL. DATE 09/23/1993 TOTAL DEPTH 4187 PERF. 3610 - 3698														
08		465 N	433	-0-	-32	-0-	101	1	332	3	Y	-0-		54
09		495 N	495	-0-	-0-	-0-	110	1	385	3	Y	-0-		54
10		449 N	449	-0-	-0-	-0-	85	1	364	3	Y	-0-		54
11		445 N	445	-0-	-0-	-0-	88	1	357	3	Y	-0-		54
12		527 N	408	-0-	-119	-0-	70	1	338	3	Y	-0-		54
01		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				Y	NO RPT			54
-----														
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC														
ALLEN-FORD "A"														
882575														
WELL #: 1 RRCID -> 135237 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3698 - 3704														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MUSSELMAN (CADDO)														
QUEST EMG, INC.														
MUSSELMAN CADDO UNIT														
64065 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD														
684615														
WELL #: 281 RRCID -> 017788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3385 - 3620														
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MYRL (CADDO 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														
08		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
09		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
10		124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2		N	-0-			-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
01		93 N	43	-0-	-50	-0-	43	2		N	-0-			-0-



MYRTLE BEACH (ATOKA) 64223 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 BLACK RANCH WELL #: 4M RRCID -> 133616 COMPL. DATE 12/23/1989 TOTAL DEPTH 5674 PERF. 2580 - 2590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	62 N	21	-0-	-41	-0-	21 2		N	-0-			-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
01	155 N	103	-0-	-52	-0-	103 2		N	-0-			-0-

BLACK RANCH WELL #: 5M RRCID -> 134385 COMPL. DATE 02/25/1990 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2613 - 2628

08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-			-0-
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-			-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			-0-
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-			-0-
12	310 N	69	-0-	-241	-0-	69 2		N	-0-			-0-
*01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-			-0-

BLACK RANCH WELL #: 6M RRCID -> 134386 COMPL. DATE 02/25/1990 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2685 - 2696

08	93 N	34	-0-	-59	-0-	34 2		N	-0-			-0-
09	150 N	65	-0-	-85	-0-	65 2		N	-0-			-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-			-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-			-0-
01	124 N	75	-0-	-49	-0-	75 2		N	-0-			-0-

NRC (STRAWN) 64263 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 DFG ENERGY COMPANY LLC 216724  
 ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 147209 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 1770 - 1778

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NWR (STRAWN) 64276 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND  
 DFG ENERGY COMPANY LLC 216724  
 CREEK NEAL UNIT WELL #: 2402 RRCID -> 161157 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 1552 - 1570

08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CREEK-NEAL UNIT WELL #: 3802 RRCID -> 161606 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 3646 PERF. 1535 - 1541

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NAIL TRACT 20 (MISS.)		64376 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD				
P.I.D. DRILLING INC		631265										
NAIL TRACT 20		WELL #:	2D	RRCID ->	181406	COMPL. DATE	10/06/2000	TOTAL DEPTH	5125	PERF.	4908 - 4928	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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	
08	589	N	465	-0-	-124	-0-	3 1	455	2	N	6	27
							7 9					
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	3 1	441	2	N	8	35
							9 9					
10	403	N	184	-0-	-219	-0-	3 1	177	2	N	4	39
							4 9					
11	450	N	215	-0-	-235	-0-	3 1	209	2	N	3	42
							3 9					
12	465	N	415	-0-	-50	-0-	3 1	408	2	N	4	46
							4 9					
*01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	3 1	462	2	N	10	56
							11 9					

NALL (3500)		64391 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694									
NALL, P.		WELL #:	6	RRCID ->	110727	COMPL. DATE	05/08/1984	TOTAL DEPTH	3593	PERF.	3510 - 3516
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127		N	-0-		-0-
*12	127		-0-	-0-	-127	-0-		N	-0-		-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/27/2016 - PLUGGED 01/27/16											

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
NALL, P.		WELL #:	1	RRCID ->	100643	COMPL. DATE	02/26/1980	TOTAL DEPTH	4257	PERF.	N/A
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3	N	-0-	-0-
09	750	N	707	-0-	-43	-0-	707	3	N	-0-	-0-
10	930	N	780	-0-	-150	-0-	780	3	N	-0-	-0-
11	810	N	663	-0-	-147	-0-	663	3	N	-0-	-0-
12	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	3	N	-0-	-0-
01	775	N	677	-0-	-98	-0-	677	3	N	-0-	-0-

NALL, P.		WELL #:	1 A	RRCID ->	100644	COMPL. DATE	03/16/1982	TOTAL DEPTH	3644	PERF.	3479 - 3536
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3	N	-0-	-0-
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3	N	-0-	-0-
10	1054	N	976	-0-	-78	-0-	976	3	N	-0-	-0-
11	990	N	798	-0-	-192	-0-	798	3	N	-0-	-0-
12	992	N	858	-0-	-134	-0-	858	3	N	-0-	-0-
01	961	N	783	-0-	-178	-0-	783	3	N	-0-	-0-

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	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
08	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3		N	-0-		-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-		-0-
10	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3		N	-0-		-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-		-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-		-0-
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3		N	-0-		-0-
-----												
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
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-		-0-
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-		-0-
10	310 N	222	-0-	-88	-0-	222	2		N	-0-		-0-
11	300 N	59	-0-	-241	-0-	59	2		N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-		-0-
01	217 N	1	-0-	-216	-0-	1	1		N	-0-		-0-
-----												
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
08	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2588	3	3 9	N	3		122
09	2730 N	2219	-0-	-511	-0-	2215	3	4 9	N	4		126
10	2728 N	2341	-0-	-387	-0-	2332	3	9 9	N	8		134
11	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2669	3	12 9	N	11		145
12	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2743	3	13 9	N	12		157
01	2356 N	2246	-0-	-110	-0-	2238	3	8 9	N	7		164
-----												
PARKER ENERGY COMPANY				640154								
SIKES, IDA B. & D.		WELL #:		1	RRCID ->	018026	COMPL. DATE	06/19/1954	TOTAL DEPTH	4324	PERF.	3910 - 3940
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2		N	-0-		-0-
09	180 N	149	-0-	-31	-0-	149	2		N	-0-		-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-		-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-		-0-
*12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-		-0-
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2		N	-0-		-0-
-----												
SAFARI RESOURCES, LLC				743194								
FAMBROUGH, JESSE		WELL #:		1	RRCID ->	018025	COMPL. DATE	05/22/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3943 - 3961
08	961 N	932	-0-	-29	-0-	932	2		N	-0-		-0-
09	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2		N	-0-		-0-
10	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2		N	-0-		-0-
11	900 N	830	-0-	-70	-0-	830	2		N	-0-		-0-
12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2		N	-0-		-0-
01	930 N	835	-0-	-95	-0-	835	2		N	-0-		-0-

-----												
NECESSITY (MARBLE FALLS)			64749 800		NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: STEPHENS	
KEATING ENERGY, INC.			453142									
BRADSHAW HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 018032			COMPL. DATE 07/06/1948			TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3908 - 3988	
M	O	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
-----												
08		1519 N	1500	-0-	-19 B	-0-	1500	3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1530 N	1428	-0-	-102 B	-0-	1428	3		N	-0-	-0-
10		1519 N	1384	-0-	-135 B	-0-	1384	3		N	-0-	-0-
11		1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	1370	3		N	-0-	-0-
12		1488 N	1474	-0-	-14 B	-0-	1474	3		N	-0-	-0-
*01		1422 N	1422	-0-	-0- B	-0-	1422	3		N	-0-	-0-
-----												
TAYLOR, R. S.			WELL #: 1		RRCID -> 018035			COMPL. DATE 05/28/1948			TOTAL DEPTH N/A PERF. 3945 - 3965	
08		465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3		N	-0-	-0-
10		412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3		N	-0-	-0-
11		410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3		N	-0-	-0-
12		412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3		N	-0-	-0-
*01		408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3		N	-0-	-0-
-----												
NEELY (BEND CONGL.)			64808 200		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS	
BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563									
COPELAND RANCH			WELL #: 9		RRCID -> 111098			COMPL. DATE 05/12/1984			TOTAL DEPTH 4182 PERF. 3739 - 3742	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
S & E REAL ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 186526			COMPL. DATE 10/04/1983			TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3750 - 3154	
08		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-	-0-
09		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-	-0-
10		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-	-0-
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-	-0-
12		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-	-0-
01		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-	-0-
-----												
JACKSON "89"			WELL #: 1		RRCID -> 224280			COMPL. DATE 08/01/2006			TOTAL DEPTH 4206 PERF. 3741 - 3747	
08		496 N	453	-0-	-43	-0-	453	2		N	-0-	-0-
09		450 N	416	-0-	-34	-0-	416	2		N	-0-	-0-
10		465 N	397	-0-	-68	-0-	397	2		N	-0-	-0-
11		450 N	352	-0-	-98	-0-	352	2		N	-0-	-0-
12		434 N	333	-0-	-101	-0-	333	2		N	-0-	-0-
01		403 N	366	-0-	-37	-0-	366	2		N	-0-	-0-
-----												
ROB-JOE GAS & OIL CO.			715500									
S&E REAL ESTATE			WELL #: 2		RRCID -> 108463			COMPL. DATE 12/08/1983			TOTAL DEPTH 3953 PERF. 3748 - 3756	
08		62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-	-0-
09		60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2		N	-0-	-0-
10		62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2		N	-0-	-0-
11		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-	-0-
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-	-0-
01		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-	-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	899	322	-0-	-577	-0-	322	3	N	-0-			-0-
*09	870	752	-0-	-118	-0-	752	3	N	-0-			-0-
*10	899	696	-0-	-203	-0-	696	3	N	-0-			-0-
*11	870	661	-0-	-209	-0-	661	3	N	-0-			-0-
*12	899	537	-0-	-362	-0-	537	3	N	-0-			-0-
01	682 N	614	-0-	-68	-0-	614	1	N	-0-			-0-

NENA LUCIA (STRAWN REEF) 64946 664 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN  
 BREITBURN OPERATING L.P. 090732  
 SPIRES, L. D. WELL #: 4 RRCID -> 203457 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7103 - 7113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1581 #	1538	-0-	-43	-0-	1525	2	13 9	N	12		208
09	1530 #	1242	-0-	-288	-0-	1231	2	11 9	N	10	190 1	28
10	1550 #	1493	-0-	-57	-0-	1478	2	15 9	N	14		42
11	1500 #	1443	-0-	-57	-0-	1423	2	20 9	N	18		60
12	1550 #	1481	-0-	-69	-0-	1464	2	17 9	N	15		75
01	1550 #	1487	-0-	-63	-0-	1464	2	23 9	N	21		96

PETRA OLEUM CORP. 659826  
 SPIRES, L. R. WELL #: 303 RRCID -> 056105 COMPL. DATE 12/27/1961 TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A

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 CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	248 #	218	-0-	-30	-0-	218	3		Y	-0-		23
09	240 #	220	-0-	-20	-0-	220	3		Y	-0-		23
10	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	3		Y	-0-		23
11	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	3		Y	-0-		23
12	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	3		Y	-0-		23
*01	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	3		Y	-0-		23

SPIRES, L. R. WELL #: 306 RRCID -> 056107 COMPL. DATE 06/29/1962 TOTAL DEPTH 7185 PERF. N/A

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 CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	775 #	691	-0-	-84	-0-	691	3		Y	-0-		47
09	750 #	695	-0-	-55	-0-	695	3		Y	-0-		47
10	713 #	701	-0-	-12	-0-	701	3		Y	-0-		47
11	735 R	735	-0-	-0-	-0-	735	3		Y	-0-		47
12	806 R	806	-0-	-0-	-0-	806	3		Y	-0-		47
*01	808 R	808	-0-	-0-	-0-	808	3		Y	-0-		47

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854  
 NORTH NENA LUCIA UNIT WELL #: 69 RRCID -> 203475 COMPL. DATE 01/01/1956 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6763 - 6775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 08749 07/30/2015

NORTH NENA LUCIA UNIT WELL #: 46 RRCID -> 203476 COMPL. DATE 02/13/1956 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 6557 - 6793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	6887 R	6887	-0-	-0-	-0-	6887	3		Y	-0-		-0-
09	6406 R	6406	-0-	-0-	-0-	6381	3	25 9	Y	23	21 1	2
10	6697 R	6697	-0-	-0-	-0-	6669	3	28 9	Y	25	25 1	2
11	2793 R	2793	-0-	-0-	-0-	2781	3	12 9	Y	11	11 1	2
12	7363 R	7363	-0-	-0-	-0-	7355	3	8 9	Y	7	9 1	-0-
*01	7281 R	7281	-0-	-0-	-0-	7281	3		Y	-0-		-0-

-----												
NENA LUCIA (STRAWN REEF)		//CONT.//		64946	664	ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN		
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		//CONT.//		775854								
NORTH NENA LUCIA UNIT		WELL #:		45	RRCID ->	203477	COMPL. DATE	03/23/1956	TOTAL DEPTH	6985	PERF.	6719 - 6790
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		2205 R	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3	Y	-0-		-0-
09		2070 R	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3	Y	-0-		-0-
10		1953 R	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3	Y	-0-		-0-
11		1666 R	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3	Y	-0-		-0-
12		1666 R	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3	Y	-0-		-0-
*01		1669 R	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3	Y	-0-		-0-
-----												
SOUTHWEST NENA LUCIA UNIT		WELL #:		3518	RRCID ->	221320	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6703 - 6890
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
NEW SALEM (CONGL.)				65190	500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
HILL OPERATING LLC				387979								
SPARKS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	123804	COMPL. DATE	03/28/1987	TOTAL DEPTH	4475	PERF.	4144 - 4152
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	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
08	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	60	1	1925	3	N	-0-
09	2250	N	2075	-0-	-175	-0-	60	1	2015	3	N	-0-
10	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	60	1	2231	3	N	-0-
11	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	60	1	2002	3	N	-0-
12	2139	N	2116	-0-	-23	-0-	60	1	2056	3	N	-0-
01	2294	N	2035	-0-	-259	-0-	60	1	1975	3	N	-0-
-----												
NEWELL 12-12		WELL #:		1D	RRCID ->	181612	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4443 - 4548
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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
NEWELL (COOK SAND)				65329	500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD		
HARVICK, GEORGE R.				364200								
NEWELL, MRS. DELL "A"		WELL #:		8	RRCID ->	255220	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1579 - 1580
08	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-
09	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-
10	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWELL (COOK SAND)		//CONT.//		65329 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
HARVICK, GEORGE R.		//CONT.//		364200										
NEWELL, MRS. DELL "A"		WELL #:		12		RRCID -> 255221		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1608 - 1613		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		124 N	18	-0-	-106	-0-		18	2	N	-0-			-0-
09		120 N	2	-0-	-118	-0-		2	2	N	-0-			-0-
10		124 N	3	-0-	-121	-0-		3	2	N	-0-			-0-
11		194 N	194	-0-	-0-	-0-		194	2	N	-0-			-0-
12		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
01		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
-----														
NEWELL, MRS. DELL "A"		WELL #:		14		RRCID -> 255257		COMPL. DATE 09/19/1983		TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1587 - 1591				
08		155 N	18	-0-	-137	-0-		18	2	N	-0-			-0-
09		150 N	3	-0-	-147	-0-		3	2	N	-0-			-0-
10		155 N	4	-0-	-151	-0-		4	2	N	-0-			-0-
11		195 N	195	-0-	-0-	-0-		195	2	N	-0-			-0-
12		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
01		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
-----														
NICHOLAS (DUFFER)				65433 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726										
VESTAL "B"		WELL #:		1		RRCID -> 138566		COMPL. DATE 02/01/1984		TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3600 - 3610				
08		12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-				N	-0-	46	1	57
09		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-			57
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	57	3	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MAYES, J.		WELL #:		1		RRCID -> 143609		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3667 PERF. 3554 - 3580		
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	21	1	120
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			120
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	59	7	61
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	61	3	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
VESTAL "B"		WELL #:		2		RRCID -> 274444		COMPL. DATE 06/23/1981		TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3580 - 3585				
08		3 N	-0-	-0-	-3 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-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HOPCO, INC.				390898						CNTY: SHACKELFORD				
VESTAL				239726										
VESTAL		WELL #:		1		RRCID -> 224904		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3626 - 3634				
08		31 N	21	-0-	-10 B	-0-		21	2	N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
10		33 N	33	-0-	-0- B	-0-		33	2	N	-0-			-0-
11		30 N	28	-0-	-2 B	-0-		28	2	N	-0-			-0-
12		31 N	26	-0-	-5 B	-0-		26	2	N	-0-			-0-
01		31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-				N	NO RPT			-0-

M		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
-----												
NICHOLAS (DUFFER)		//CONT.//		65433 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALLAHAN				
ROCK OPERATING				722855								
LILLEY				WELL #: 3	RRCID -> 172881	COMPL. DATE 01/14/1999	TOTAL DEPTH 4075	PERF. 3686	-		3720	
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			12
09	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24 2		N	-0-			12
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2		N	-0-			12
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			12
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			12
01	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			N	-0-			12
-----												
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				
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-			13
09	90 N	67	-0-	-23	-0-	67 3		N	-0-			13
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3		N	-0-			13
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-			13
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3		N	-0-			13
01	496 N	284	-0-	-212	-0-	284 3		N	-0-			13
-----												
HILL W.A.				WELL #: 1 A	RRCID -> 061408	COMPL. DATE 03/08/1975	TOTAL DEPTH 3773	PERF. N/A				
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-			29
09	240 N	196	-0-	-44	-0-	196 3		N	-0-			29
10	279 N	181	-0-	-98	-0-	181 3		N	-0-			29
11	210 N	139	-0-	-71	-0-	139 3		N	-0-			29
12	217 N	204	-0-	-13	-0-	204 3		N	-0-			29
01	186 N	147	-0-	-39	-0-	147 3		N	-0-			29
-----												
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	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
NOLAND (MARBLE FALLS)				65738 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
SABLE OPERATING COMPANY				742236								
NOLAND, E. T.				WELL #: 6	RRCID -> 032138	COMPL. DATE 10/19/1961	TOTAL DEPTH 3411	PERF. 3383	-		3407	
08	3000 N	779	-0-	-2221	1014	779 3		Y	-0-			-0-
09	1551 N	537	-0-	-1014	-0-	537 3		Y	-0-			-0-
10	651 N	592	-0-	-59	-0-	585 3	7 9	Y	6	6 1		-0-
11	630 N	428	-0-	-202	-0-	428 3		Y	-0-			-0-
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		Y	-0-			-0-
01	589 N	361	-0-	-228	-0-	361 3		Y	-0-			-0-
-----												
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	
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-			19
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-			19
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3		N	-0-			19
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-			19
*12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3		N	-0-			19
*01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3		N	-0-			19



OIL AND GAS DIVISION

NOODLE, W. (PALO PINTO)		//CONT.//		65827 600	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JONES	
STAR PRODUCTION, INC.		//CONT.//		815108							
KING, J. W. 281		WELL #:		2	RRCID ->	167036	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	4880	PERF. 4660 - 4670
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						33
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						33
*12	85 N	85	-0-	-0-	-0-		85	3			33
*01	46 N	46	-0-	-0-	-0-		46	3			33

NORRIS (CONGL. 4100)				66047 450	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PALO PINTO	
BANDERA PETROLEUM, INC.				048367							
ROCK CREEK		WELL #:		107	RRCID ->	104857	COMPL. DATE	12/01/1982	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4108 - 4114
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	713 N	583	-0-	-130	-0-		583	2			7
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-		736	2			7
10	744 N	612	-0-	-132	-0-		612	2			7
11	570 N	569	-0-	-1	-0-		569	2			7
12	775 N	601	-0-	-174	-0-		601	2			7
01	620 N	352	-0-	-268	-0-		352	2			7

ROCK CREEK				WELL #:	109	RRCID ->	105617	COMPL. DATE	04/00/1982	TOTAL DEPTH	4151	PERF. 4114 - 4122
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-		166	2			-0-	
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-		184	2			-0-	
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-		188	2			-0-	
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-		179	2			-0-	
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-		198	2			-0-	
01	186 N	178	-0-	-8	-0-		178	2			-0-	

NORRIS (MARBLE FALLS)				66047 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO	
BANDERA PETROLEUM, INC.				048367							
LEE, R. P.		WELL #:		3	RRCID ->	041891	COMPL. DATE	03/15/1967	TOTAL DEPTH	4833	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	93 N	61	-0-	-32	-0-		61	2			-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-		96	2			-0-
10	93 N	68	-0-	-25	-0-		68	2			-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-		78	2			-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-		93	2			-0-
*01	69 N	69	-0-	-0-	-0-		69	2			-0-

LEE R.P.				WELL #:	4	RRCID ->	063529	COMPL. DATE	05/17/1975	TOTAL DEPTH	4774	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	
08	279 N	181	-0-	-98	-0-		181	2			-0-	
09	300 N	286	-0-	-14	-0-		286	2			-0-	
10	310 N	204	-0-	-106	-0-		204	2			-0-	
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-		232	2			-0-	
12	310 N	279	-0-	-31	-0-		279	2			-0-	
01	217 N	208	-0-	-9	-0-		208	2			-0-	

NORTH RIDGE (DUFFER)				66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: EASTLAND	
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563							
DANLEY-CRABB UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	153992	COMPL. DATE	04/08/1995	TOTAL DEPTH	3901	PERF. 3744 - 3760
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	496 N	474	-0-	-22	-0-		474	2			-0-
09	450 N	441	-0-	-9	-0-		441	2			-0-
10	496 N	444	-0-	-52	-0-		444	2			-0-
11	450 N	430	-0-	-20	-0-		430	2			-0-
12	465 N	459	-0-	-6	-0-		459	2			-0-
*01	453 N	453	-0-	-0-	-0-		453	2			-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563										
CRABB, W. W.		WELL #:		1		RRCID -> 154019		COMPL. DATE 08/01/1994		TOTAL DEPTH 3882 PERF. 3752 - 3768				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-
*01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
-----														
WALKER, HALL (BARKER)		WELL #:		2		RRCID -> 154036		COMPL. DATE 08/16/1994		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3773 - 3830				
08	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2		Y	-0-			-0-
09	360	N	253	-0-	-107	-0-	253	2		Y	-0-			-0-
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2		Y	-0-			-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		Y	-0-			-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		Y	-0-			-0-
01	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	2		Y	-0-			-0-
-----														
DAVIS, B.A.		WELL #:		1		RRCID -> 154041		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 3894 PERF. 3709 - 3813				
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			2
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			2
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2		N	-0-			2
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			2
12	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2		N	-0-			2
01	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2		N	-0-			2
-----														
CARVER		WELL #:		1		RRCID -> 157319		COMPL. DATE 01/16/1996		TOTAL DEPTH 3776 PERF. 3700 - 3708				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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				
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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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				
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2		N	-0-			14
09	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2		N	-0-			14
10	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	2		N	-0-			14
11	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2		N	-0-			14
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			14
*01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			14

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563  
 WALKER, HALL (BARKER) WELL #: 3 RRCID -> 197239 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3697 - 3782

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		980 N	980	-0-	-0-	-0-			980	2	Y	-0-			-0-
09		921 N	921	-0-	-0-	-0-			921	2	Y	-0-			-0-
10		932 N	932	-0-	-0-	-0-			932	2	Y	-0-			-0-
11		960 N	920	-0-	-40	-0-			920	2	Y	-0-			-0-
12		961 N	959	-0-	-2	-0-			959	2	Y	-0-			-0-
*01		940 N	940	-0-	-0-	-0-			940	2	Y	-0-			-0-

THOMPSON, D. B. WELL #: 2 RRCID -> 197331 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 3843 PERF. 3740 - 3810

08		837 N	661	-0-	-176	-0-			661	2	Y	-0-			32
09		720 N	532	-0-	-188	-0-			532	2	Y	-0-			32
10		972 N	972	-0-	-0-	-0-			972	2	Y	-0-			32
11		900 N	900	-0-	-0-	-0-			900	2	Y	-0-			32
12		916 N	916	-0-	-0-	-0-			916	2	Y	-0-			32
01		961 N	896	-0-	-65	-0-			896	2	Y	-0-			32

BARNES, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 208562 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 4069 PERF. 3801 - 3830

08		670 N	670	-0-	-0-	-0-			670	2	N	-0-			-0-
09		630 N	630	-0-	-0-	-0-			630	2	N	-0-			-0-
10		651 N	547	-0-	-104	-0-			547	2	N	-0-			-0-
11		660 N	520	-0-	-140	-0-			520	2	N	-0-			-0-
12		675 N	675	-0-	-0-	-0-			675	2	N	-0-			-0-
*01		626 N	626	-0-	-0-	-0-			626	2	N	-0-			-0-

BARNES, J.E. ONE WELL #: 1 RRCID -> 208563 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3754 - 3800

08		331 N	331	-0-	-0-	-0-			331	2	N	-0-			39
09		360 N	301	-0-	-59	-0-			301	2	N	-0-			39
10		372 N	302	-0-	-70	-0-			302	2	N	-0-			39
11		330 N	298	-0-	-32	-0-			298	2	N	-0-			39
12		310 N	22	-0-	-288	-0-			22	2	N	-0-			39
01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			39

GARRETT, SALLIE WELL #: 2 RRCID -> 212279 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 3796 PERF. 3689 - 3740

08		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-			1674	2	N	-0-			-0-
09		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-			1511	2	N	-0-			-0-
10		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-			1556	2	N	-0-			-0-
11		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-			1508	2	N	-0-			-0-
12		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-			1534	2	N	-0-			-0-
01		1426 N	1386	-0-	-40	-0-			1386	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

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		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									
BUTLER, J. E.		WELL #:		4	RRCID ->	153278	COMPL. DATE	12/21/1994	TOTAL DEPTH	3760	PERF. 3660 - 3714		
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
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-		117 2		Y	-0-			9
09	150 N	119	-0-	-31	-0-		119 2		Y	-0-			9
10	T. A.	62	-0-	62	-0-		62 2		Y	-0-			9
11	T. A.	47	-0-	47	-0-		47 2		Y	-0-			9
*12	156 X	47	-0-	-109	-0-		47 2		Y	-0-			9
01	T. A.	47	-0-	47	-0-		47 2		Y	-0-			9
-----													
ALLMAN, CHAS.		WELL #:		1	RRCID ->	153279	COMPL. DATE	02/01/1995	TOTAL DEPTH	3770	PERF. 3723 - 3733		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	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		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7	
-----													
BOYD, W. T.		WELL #:		30	RRCID ->	153363	COMPL. DATE	02/10/1995	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 3692 - 3754		
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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16	

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND		
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724								
BUTLER, J. E.		WELL #:		33		RRCID -> 153981		COMPL. DATE 02/22/1995		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3708 - 3725		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
								CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
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.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
BOYD, W. T.		WELL #:		29		RRCID -> 153993		COMPL. DATE 09/05/1985		TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
CUNNINGHAM		WELL #:		2		RRCID -> 154017		COMPL. DATE 04/25/1994		TOTAL DEPTH 3931 PERF. 3732 - 3785		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
LITTLETON, J. C.		WELL #:		601		RRCID -> 154042		COMPL. DATE 01/20/1992		TOTAL DEPTH 5467 PERF. 3688 - 3694		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
PERKINS, M. M.		WELL #:		2		RRCID -> 154344		COMPL. DATE 03/10/1995		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3724 - 3761		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
HANKS, E. R.		WELL #:		1		RRCID -> 154818		COMPL. DATE 08/09/1981		TOTAL DEPTH 4065 PERF. N/A		
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.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
MADDING, R. A.		WELL #:		803		RRCID -> 154825		COMPL. DATE 05/06/1986		TOTAL DEPTH 3840 PERF. N/A		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						23
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						23
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						23
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						23
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						23
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						23

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
MADDING, R. A.		WELL #: 706		RRCID -> 155048		COMPL. DATE 11/29/1983		TOTAL DEPTH 3680 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
-----																
CUNNINGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 155319		COMPL. DATE 06/13/1995		TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3729 - 3790								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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								
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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								
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
-----																
DAVIS, L. L.		WELL #: 502		RRCID -> 155944		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH RIDGE (DUFFER) DFG ENERGY COMPANY LLC CHRISTMAS "B"		//CONT.// //CONT.//	66076 080 216724	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EASTLAND										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3			RRCID -> 155945	COMPL. DATE 08/19/1986	TOTAL DEPTH 3730	PERF. N/A								
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BOYD, W. T.		WELL #: 628			RRCID -> 157305	COMPL. DATE 11/10/1995	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 3702 - 3750								
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	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								
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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								
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
NORWOOD, L. C.		WELL #: 38		RRCID -> 174584		COMPL. DATE 05/02/1999		TOTAL DEPTH 3697 PERF. 3626 - 3959								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
NORWOOD, L. C.		WELL #: 52		RRCID -> 174862		COMPL. DATE 10/25/1999		TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3600 - 3678								
08	700 N	216	-0-	-484	452	216	2			Y	-0-					-0-
09	583 N	131	-0-	-452	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.	87	-0-	87	87	87	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.	78	-0-	78	165	78	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.	74	-0-	74	239	74	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.	74	-0-	74	313	74	2			Y	-0-					-0-
-----																
ROPER, E.		WELL #: 531		RRCID -> 176039		COMPL. DATE 02/15/2000		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3597 - 3686								
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
-----																
NORWOOD, L. C.		WELL #: 42		RRCID -> 177549		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 3746 PERF. 3617 - 3698								
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BOYD, W. T.		WELL #: 33		RRCID -> 178655		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 3814 PERF. 3698 - 3788								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LITTLETON, J. C.		WELL #: 608		RRCID -> 178673		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3676 - 3770								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
NORWOOD, L. C.		WELL #: 45		RRCID -> 178691		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 3803 PERF. 3697 - 3769								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5



NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND							
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724											
LITTLETON, J. C.		WELL #:		605	RRCID ->	179025	COMPL. DATE	08/28/2000	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 3665 - 3768				
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
ROPER, J. T.		WELL #:		415	RRCID ->	179028	COMPL. DATE	08/31/2000	TOTAL DEPTH	3740	PERF. 3604 - 3693				
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
-----															
ROPER, J. T.		WELL #:		413	RRCID ->	179392	COMPL. DATE	10/09/2000	TOTAL DEPTH	3731	PERF. 3588 - 3864				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
NORWOOD, L. C.		WELL #:		51	RRCID ->	180803	COMPL. DATE	01/17/2001	TOTAL DEPTH	3794	PERF. 3675 - 3745				
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
CREEK-NEAL UNIT		WELL #:		2401	RRCID ->	181170	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	3840	PERF. 3701 - 3799				
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-				-0-
09	480 N	133	-0-	-347	-0-	133	2			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	93	-0-	93	-0-	93	2			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	86	-0-	86	-0-	179	86	2		Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	82	-0-	82	-0-	261	82	2		Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	18	-0-	18	-0-	279	18	2		Y	-0-				-0-
-----															
CREEK NEAL UNIT		WELL #:		2403	RRCID ->	182846	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL DEPTH	3794	PERF. 3660 - 3750				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
-----															
LITTLETON, J. C.		WELL #:		610	RRCID ->	182847	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	3804	PERF. 3666 - 3754				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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														
HARRISON, J. L.		WELL #: 1214		RRCID -> 182848		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 3793 PERF. 3646 - 3716								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
-----																
DAVIS, L. L.		WELL #: 505		RRCID -> 184223		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3664 - 3759								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
COTTON, MATTIE		WELL #: 1303		RRCID -> 192992		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3627 - 3683								
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
LITTLETON, J. C.		WELL #: 604		RRCID -> 193311		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 3852 PERF. 3710 - 3813								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
NORWOOD, L. C.		WELL #: 54		RRCID -> 195493		COMPL. DATE 04/12/2003		TOTAL DEPTH 3726 PERF. 3634 - 3685								
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					53
-----																
BUTLER, J. E.		WELL #: 48		RRCID -> 195494		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 3743 PERF. 3656 - 3700								
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
BUTLER, J. E.		WELL #: 50		RRCID -> 196061		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3690 - 3748								
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724								
BUTLER, J. E.		WELL #:		41	RRCID ->	196757	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3681 - 3720	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----												
NORWOOD, L. C.		WELL #:		61	RRCID ->	207603	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3690 - 3766	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----												
BOYD, W. T.		WELL #:		34	RRCID ->	209097	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	3827	PERF. 3635 - 3734	
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-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----												
WOOD, J. R.		WELL #:		1002	RRCID ->	212458	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	3851	PERF. 3720 - 3766	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14	
-----												
NORTHEAST AREA (CADDO LIME)		66089 333		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
BIG SIX OIL COMPANY		070380										
LOUDDER, ETHYL		WELL #:		1	RRCID ->	018046	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
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-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
NORVELL (CONGLOMERATE)		66178 666		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563										
MCCONNELL-MORELAND 28		WELL #:		1	RRCID ->	275773	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	3987	PERF. 3740 - 3770	
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2			N	-0-	-0-	
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2			N	-0-	-0-	
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 2			N	-0-	-0-	
11	150 N	119	-0-	-31	-0-	119 2			N	-0-	-0-	
12	186 N	119	-0-	-67	-0-	119 2			N	-0-	-0-	
01	155 N	111	-0-	-44	-0-	111 2			N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NOVICE, NORTH (GRAY)		66255 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		767834										
NOVICE UNIT		WELL #: 904		RRCID -> 090992		COMPL. DATE 10/07/1980		TOTAL DEPTH 3824 PERF. 3718 - 3715				
M	O	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	
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3	N	-0-	-0-		
09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3	N	-0-	-0-		
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3	N	-0-	-0-		
*11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3	N	-0-	-0-		
*12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3	N	-0-	-0-		
01	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----												
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				
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-		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	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				
08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2	N	-0-	81		
09	540 N	488	-0-	-52	-0-	488	2	N	-0-	81		
10	558 N	539	-0-	-19	-0-	539	2	N	-0-	81		
11	540 N	534	-0-	-6	-0-	534	2	N	-0-	81		
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2	N	-0-	81		
*01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2	N	-0-	81		
-----												
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				
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-		
-----												
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 15		RRCID -> 086636		COMPL. DATE 09/22/1979		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2869 - 2877				
08	186 N	183	-0-	-3	B	-0-	15	1	168	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	210 N	178	-0-	-32	B	-0-	14	1	164	3	N	-0-
10	217 N	201	-0-	-16	B	-0-	17	1	184	3	N	-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	16	1	167	3	N	-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	B	-0-	18	1	188	3	N	-0-
01	186 N	168	-0-	-18	B	-0-	14	1	154	3	N	-0-
-----												
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 21		RRCID -> 087712		COMPL. DATE 12/03/1979		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2862 - 2869				
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-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-		

O'LAUGHLIN (2800)		//CONT.// 66940 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.// 197690										
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 20		RRCID -> 087801		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 4415		PERF. 2882 - 2890		
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
08	184 N	184	-0-	-0-	B	-0-	15	1	169	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	178	-0-	-32	B	-0-	14	1	164	3	N	-0-
10	248 N	198	-0-	-50	B	-0-	17	1	181	3	N	-0-
11	180 N	161	-0-	-19	B	-0-	14	1	147	3	N	-0-
12	186 N	168	-0-	-18	B	-0-	15	1	153	3	N	-0-
01	186 N	84	-0-	-102	B	-0-	7	1	77	3	N	-0-
-----												
F-F OIL COMPANY		257138										
HARTNETT		WELL #: 1		RRCID -> 219636		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 2446 - 2533		
08	186 N	66	-0-	-120	B	-0-	66	2			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	145	-0-	-5	B	-0-	145	2			N	-0-
10	202 N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	2			N	-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	2			N	-0-
12	177 N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	2			N	-0-
01	217 N	136	-0-	-81	B	-0-	136	2			N	-0-
-----												
HITEX RESOURCES, LP		390521										
DICKERSON		WELL #: 1		RRCID -> 113924		COMPL. DATE 02/01/1984		TOTAL DEPTH 4820		PERF. 3020 - 3026		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
-----												
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		
08	172 N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	2			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	171	-0-	-9	B	-0-	171	2			N	-0-
10	155 N	97	-0-	-58	B	-0-	97	2			N	-0-
11	180 N	143	-0-	-37	B	-0-	143	2			N	-0-
12	186 N	149	-0-	-37	B	-0-	149	2			N	-0-
*01	151 N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	2			N	-0-
-----												
O'LAUGHLIN, MAURINE L		WELL #: 10		RRCID -> 082460		COMPL. DATE 10/12/1978		TOTAL DEPTH 4240		PERF. 2756 - 2764		
08	434 N	401	-0-	-33	B	-0-	401	2			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	360 N	344	-0-	-16	B	-0-	344	2			N	-0-
10	561 N	561	-0-	-0-	B	-0-	561	2			N	-0-
11	420 N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	2			N	-0-
12	343 N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	2			N	-0-
01	558 N	431	-0-	-127	B	-0-	431	2			N	-0-
-----												
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 13		RRCID -> 086866		COMPL. DATE 10/03/1979		TOTAL DEPTH 4365		PERF. 2866 - 2874		
08	137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	2			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	137	-0-	-13	B	-0-	137	2			N	-0-
10	153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	2			N	-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	2			N	-0-
12	155 N	132	-0-	-23	B	-0-	132	2			N	-0-
01	155 N	128	-0-	-27	B	-0-	128	2			N	-0-

O'LAUGHLIN (2800)		//CONT.// 66940 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.// 631388									
MCMURREY, M.H. -D-		WELL #: 68D		RRCID -> 096804		COMPL. DATE 08/17/1981		TOTAL DEPTH 4378		PERF. 2854 - 2863	
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
08	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 2	N	-0-			-0-
10	403 N	398	-0-	-5 B	-0-	398 2	N	-0-			-0-
11	450 N	357	-0-	-93 B	-0-	357 2	N	-0-			-0-
12	465 N	338	-0-	-127 B	-0-	338 2	N	-0-			-0-
01	403 N	110	-0-	-293 B	-0-	110 2	N	-0-			-0-
-----											
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 14		RRCID -> 097754		COMPL. DATE 10/26/1981		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 2820 - 2922	
08	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	120 N	100	-0-	-20 B	-0-	100 2	N	-0-			-0-
10	124 N	94	-0-	-30 B	-0-	94 2	N	-0-			-0-
11	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2	N	-0-			-0-
12	93 N	81	-0-	-12 B	-0-	81 2	N	-0-			-0-
01	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91 2	N	-0-			-0-
-----											
MCMURREY, M.H.D.		WELL #: 73D		RRCID -> 099130		COMPL. DATE 01/18/1982		TOTAL DEPTH 3041		PERF. 2822 - 2915	
08	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	300 N	298	-0-	-2 B	-0-	298 2	N	-0-			-0-
10	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 2	N	-0-			-0-
11	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 2	N	-0-			-0-
12	310 N	249	-0-	-61 B	-0-	249 2	N	-0-			-0-
*01	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 2	N	-0-			-0-
-----											
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 27		RRCID -> 099131		COMPL. DATE 01/25/1982		TOTAL DEPTH 4341		PERF. 2920 - 2935	
08	341 N	291	-0-	-50 B	-0-	291 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478 2	N	-0-			-0-
10	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 2	N	-0-			-0-
11	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 2	N	-0-			-0-
12	496 N	385	-0-	-111 B	-0-	385 2	N	-0-			-0-
01	496 N	334	-0-	-162 B	-0-	334 2	N	-0-			-0-
-----											
MCMURREY, M.H.D		WELL #: 75D		RRCID -> 101668		COMPL. DATE 07/30/1982		TOTAL DEPTH 4411		PERF. 2891 - 2923	
08	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23 2	N	-0-			-0-
10	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25 2	N	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23 2	N	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2	N	-0-			-0-
*01	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2	N	-0-			-0-
-----											
M.H. MCMURREY D		WELL #: 79D		RRCID -> 103016		COMPL. DATE 08/06/1982		TOTAL DEPTH 4390		PERF. 2860 - 2909	
08	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2	N	-0-			-0-
10	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2	N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2	N	-0-			-0-
12	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 2	N	-0-			-0-
*01	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2	N	-0-			-0-

O'LAUGHLIN (2800)		//CONT.//		66940 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO					
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388								
MCMURREY, M. H. D		WELL #:		84D	RRCID ->	103535	COMPL. DATE	10/13/1982	TOTAL DEPTH	4424	PERF.	2736 - 2858
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	
08	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22 2	N	-0-			-0-	
10	62 N	19	-0-	-43 B	-0-	19 2	N	-0-			-0-	
11	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 2	N	-0-			-0-	
12	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16 2	N	-0-			-0-	
01	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20 2	N	-0-			-0-	
-----												
MCMURREY, M. H.		WELL #:		23	RRCID ->	103805	COMPL. DATE	12/27/1982	TOTAL DEPTH	4397	PERF.	2853 - 2928
08	186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	157	-0-	-23 B	-0-	157 2	N	-0-			-0-	
10	186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172 2	N	-0-			-0-	
11	180 N	143	-0-	-37 B	-0-	143 2	N	-0-			-0-	
12	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 2	N	-0-			-0-	
01	186 N	142	-0-	-44 B	-0-	142 2	N	-0-			-0-	
-----												
MCMURREY, M.H.		WELL #:		25	RRCID ->	105068	COMPL. DATE	02/17/1983	TOTAL DEPTH	4393	PERF.	2871 - 2903
08	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2	N	-0-			-0-	
10	155 N	38	-0-	-117 B	-0-	38 2	N	-0-			-0-	
11	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2	N	-0-			-0-	
12	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18 2	N	-0-			-0-	
01	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21 2	N	-0-			-0-	
-----												
MCMURREY, M.H.		WELL #:		26	RRCID ->	105784	COMPL. DATE	03/20/1983	TOTAL DEPTH	4420	PERF.	2812 - 2894
08	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 2	N	-0-			-0-	
10	403 N	340	-0-	-63 B	-0-	340 2	N	-0-			-0-	
11	450 N	194	-0-	-256 B	-0-	194 2	N	-0-			-0-	
12	310 N	260	-0-	-50 B	-0-	260 2	N	-0-			-0-	
01	341 N	301	-0-	-40 B	-0-	301 2	N	-0-			-0-	
-----												
MCMURREY, M.H.		WELL #:		27	RRCID ->	105785	COMPL. DATE	03/09/1983	TOTAL DEPTH	4430	PERF.	2852 - 2906
08	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	450 N	446	-0-	-4 B	-0-	446 2	N	-0-			-0-	
10	403 N	88	-0-	-315 B	-0-	88 2	N	-0-			-0-	
11	450 N	348	-0-	-102 B	-0-	348 2	N	-0-			-0-	
12	465 N	402	-0-	-63 B	-0-	402 2	N	-0-			-0-	
*01	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 2	N	-0-			-0-	
-----												
WILSON, E. S.		WELL #:		1	RRCID ->	189217	COMPL. DATE	06/11/2002	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	2397 - 2407
08	124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	115	-0-	-95 B	-0-	115 2	N	-0-			-0-	
10	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 2	N	-0-			-0-	
11	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 2	N	-0-			-0-	
12	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 2	N	-0-			-0-	
01	310 N	148	-0-	-162 B	-0-	148 2	N	-0-			-0-	

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO  
 SENDERO ENERGY INC. 766971  
 GREEN, FLORENCE WELL #: 20 RRCID -> 138046 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2813 - 2819

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	295 N	295	-0-	-0-	B	-0-	27 1	268	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	291 N	291	-0-	-0-	B	-0-	26 1	265	2	N	-0-			-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	B	-0-	28 1	284	2	N	-0-			-0-
11	296 N	296	-0-	-0-	B	-0-	24 1	272	2	N	-0-			-0-
12	310 N	79	-0-	-0-	B	-0-	6 1	73	2	N	-0-			-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408  
 WILSON-HITTSOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158313 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 2343 - 2362

08	90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	90 3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52 3			N	-0-			-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	71 3			N	-0-			-0-
11	83 N	83	-0-	-0-	B	-0-	83 3			N	-0-			-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	B	-0-	83 3			N	-0-			-0-
*01	56 N	56	-0-	-0-	B	-0-	56 3			N	-0-			-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

08	186 N	143	-0-	-43		-0-	143 3			N	-0-			31
09	150 N	133	-0-	-17		-0-	133 3			N	-0-			31
10	155 N	140	-0-	-15		-0-	140 3			N	-0-			31
11	154 N	154	-0-	-0-		-0-	154 3			N	-0-			31
12	158 N	158	-0-	-0-		-0-	158 3			N	-0-			31
*01	156 N	156	-0-	-0-		-0-	156 3			N	-0-			31

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

08	1240 N	1183	-0-	-57		-0-	1183 2			N	-0-			-0-
09	1806 N	1806	-0-	-0-		-0-	1806 2			N	-0-			-0-
10	1737 N	1737	-0-	-0-		-0-	1737 2			N	-0-			-0-
11	1405 N	1405	-0-	-0-		-0-	1405 2			N	-0-			-0-
12	1860 N	383	-0-	-1477		-0-	383 2			N	-0-			-0-
*01	1841 N	1841	-0-	-0-		-0-	1841 2			N	-0-			-0-

MCMURREY, M.H. WELL #: 31 RRCID -> 117203 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 4133 PERF. 4046 - 4056

08	341 N	327	-0-	-14		-0-	327 2			N	-0-			-0-
09	360 N	315	-0-	-45		-0-	315 2			N	-0-			-0-
10	300 N	300	-0-	-0-		-0-	300 2			N	-0-			-0-
11	330 N	294	-0-	-36		-0-	294 2			N	-0-			-0-
12	341 N	280	-0-	-61		-0-	280 2			N	-0-			-0-
01	310 N	308	-0-	-2		-0-	308 2			N	-0-			-0-

PATTERSON, E.W. C WELL #: 1C RRCID -> 126204 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 3878 - 3894

08	31 N	28	-0-	-3		-0-	28 2			N	-0-			-0-
09	48 N	48	-0-	-0-		-0-	48 2			N	-0-			-0-
10	40 N	40	-0-	-0-		-0-	40 2			N	-0-			-0-
11	51 N	51	-0-	-0-		-0-	51 2			N	-0-			-0-
12	62 N	36	-0-	-26		-0-	36 2			N	-0-			-0-
*01	61 N	61	-0-	-0-		-0-	61 2			N	-0-			-0-



O'LAUGHLIN (4000)		//CONT.//		66940 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
PITCOCK, INC.				665870									
FLOW, DON L.				WELL #:	2	RRCID ->	100647	COMPL. DATE	07/31/1981	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3926 - 3932
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	31	1	342	2	N	-0-		-0-
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	31	1	360	2	N	-0-		-0-
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	35	1	399	2	N	-0-		-0-
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	30	1	337	2	N	-0-		-0-
12	403 N	354	-0-	-49	-0-	31	1	323	2	N	-0-		-0-
01	434 N	329	-0-	-105	-0-	33	1	296	2	N	-0-		-0-
-----													
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
08	775 X	705	-0-	-70	-0-	57	1	648	3	N	-0-		-0-
09	750 X	670	-0-	-80	-0-	54	1	616	3	N	-0-		-0-
10	842 X	842	-0-	-0-	-0-	71	1	771	3	N	-0-		-0-
11	887 X	887	-0-	-0-	-0-	77	1	810	3	N	-0-		-0-
12	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	93	1	965	3	N	-0-		-0-
*01	894 X	894	-0-	-0-	-0-	76	1	818	3	N	-0-		-0-
-----													
O'LAUGHLIN, MAURINE L.				WELL #:	29	RRCID ->	101831	COMPL. DATE	07/28/1982	TOTAL DEPTH	4296	PERF.	4230 - 4282
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388									
O'LAUGHLIN MAURINE L.				WELL #:	2	RRCID ->	066669	COMPL. DATE	03/10/1976	TOTAL DEPTH	4425	PERF.	N/A
08	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-		25
09	720 N	548	-0-	-172	-0-	548	2			N	-0-		25
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-		25
11	690 N	531	-0-	-159	-0-	531	2			N	-0-		25
12	558 N	100	-0-	-458	-0-	100	2			N	-0-		-0-
*01	620 N	601	-0-	-19	-0-	601	2			N	-0-		25
-----													
O'LAUGHLIN, MAURINE L.				WELL #:	7	RRCID ->	082457	COMPL. DATE	01/05/1979	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4221 - 4259
08	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-		42
09	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-		42
10	2232 N	1937	-0-	-295	-0-	1937	2			N	-0-		42
11	2100 N	1529	-0-	-571	-0-	1529	2			N	-0-		42
12	1891 N	1432	-0-	-459	-0-	1432	2			N	-0-		42
01	1922 N	1807	-0-	-115	-0-	1807	2			N	-0-		42
-----													
OPAL KELLY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	082674	COMPL. DATE	01/08/1978	TOTAL DEPTH	4176	PERF.	4022 - 4078
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

O'LAUGHLIN (4200)		//CONT.//		66940 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388											
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		11	RRCID ->	086868	COMPL. DATE	10/17/1979	TOTAL DEPTH	4902	PERF.	4201 - 4212			
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
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-				-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-				-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-				-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-				-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-				-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-				-0-
-----															
MCMURREY, M.H. D		WELL #:		69D	RRCID ->	099245	COMPL. DATE	01/07/1982	TOTAL DEPTH	4329	PERF.	4214 - 4237			
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-				40
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-				40
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	414	2	67	9	N	61				101
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-				101
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-				101
*01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-				101
-----															
MCMURREY, M.H. D		WELL #:		72D	RRCID ->	099433	COMPL. DATE	04/10/1982	TOTAL DEPTH	4340	PERF.	4219 - 4227			
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-				-0-
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-				-0-
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-				-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-				-0-
12	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-				-0-
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-				-0-
-----															
MCMURREY, M.H. D		WELL #:		85D	RRCID ->	104140	COMPL. DATE	01/26/1983	TOTAL DEPTH	4411	PERF.	4312 - 4318			
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	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-				-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-				-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-				-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-				-0-
-----															
MCMURREY, M.H.		WELL #:		24	RRCID ->	105059	COMPL. DATE	02/05/1983	TOTAL DEPTH	4409	PERF.	4290 - 4299			
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	271	2	6	9	N	5				90
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-	60	1		30
10	248 N	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-				30
11	270 N	227	-0-	-43	-0-	227	2			N	-0-				30
12	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-				30
*01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-				-0-
-----															
PITCOCK, INC.		WELL #:		665870	RRCID ->	186262	COMPL. DATE	12/06/2001	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	4191 - 4197			
08	341 N	337	-0-	-4	-0-	28	1	309	2	N	-0-				49
09	330 N	313	-0-	-17	-0-	25	1	288	2	N	-0-				49
10	341 N	278	-0-	-63	-0-	22	1	256	2	N	-0-				49
11	330 N	321	-0-	-9	-0-	27	1	293	2	N	1				50
						1	9								
12	310 N	295	-0-	-15	-0-	26	1	269	2	N	-0-				50
01	279 N	3	-0-	-276	-0-	3	2			N	-0-				50

O'LAUGHLIN (4200) //CONT.// 66940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 PITCOCK, INC. //CONT.// 665870  
 JOHNSON, HELEN WELL #: 11 RRCID -> 195453 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4058 - 4066

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

PLUGGED AND ABANDONED 08/13/2015 - P/A 08/13/15

O'LAUGHLIN, W. (4200) 66944 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 DALLAS PRODUCTION, INC. 197690  
 MAURINE L. O'LAUGHLIN WELL #: 25 RRCID -> 118359 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4198 - 4208

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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
08	T. A.	-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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAURINE L. O'LAUGHLIN WELL #: 26 RRCID -> 118360 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 4323 PERF. 4261 - 4268

M	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
08	839 N	839	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	772	3	N	-0-					73
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	578	3	N	-0-					73
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	432	3	N	-0-					73
11	210 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	163	3	N	-0-					73
12	217 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	175	3	N	-0-					73
*01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	291	3	N	-0-					73

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388  
 MCMURREY, M.H.D. WELL #: 71D RRCID -> 108318 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4219 - 4225

M	ALLOW CODE	GAS 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
08	620 N	604	-0-	-16	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
11	570 N	566	-0-	-4	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
12	620 N	543	-0-	-77	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
01	620 N	551	-0-	-69	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-

OLIVE MAE (CADD) 67155 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 PETEX 659782  
 MUELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174651 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3268 - 284

M	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
08	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	-0-	2111	2	315	9	N	286	336	1			82
09	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	-0-	1880	2	306	9	N	278	159	1			201
10	2232 N	2086	-0-	-146	-0-	-0-	1824	2	262	9	N	238	328	1			111
11	2340 N	1833	-0-	-507	-0-	-0-	1591	2	242	9	N	220	168	1			163
12	2263 N	1744	-0-	-519	-0-	-0-	1426	2	318	9	N	289	327	1			125
01	2077 N	1478	-0-	-599	-0-	-0-	1210	2	268	9	N	244	331	1			38

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 178036 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3321 - 3360

M	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
08	682 N	440	-0-	-242	-0-	-0-	414	2	26	9	N	24					164
09	690 N	392	-0-	-298	-0-	-0-	392	2			N	-0-					164
10	620 N	514	-0-	-106	-0-	-0-	505	2	9	9	N	8					172
11	420 N	321	-0-	-99	-0-	-0-	321	2			N	-0-					172
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	-0-	523	2	7	9	N	6					178
*01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	-0-	552	2	8	9	N	7	161	1			24

OLIVE MAE (CADDO)		//CONT.//		67155 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
PETEX		//CONT.//		659782										
ALICE "2257"		WELL #:		1	RRCID ->	181155	COMPL. DATE	11/29/2000	TOTAL DEPTH	3565	PERF. 3308 - 3316			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	465 N	303	-0-	-162	-0-	303	2			N	-0-			-0-
09	420 N	228	-0-	-192	-0-	228	2			N	-0-			-0-
10	403 N	218	-0-	-185	-0-	218	2			N	-0-			-0-
11	300 N	180	-0-	-120	-0-	180	2			N	-0-			-0-
12	248 N	143	-0-	-105	-0-	143	2			N	-0-			-0-
01	217 N	143	-0-	-74	-0-	143	2			N	-0-			-0-
-----														
STAPP RANCH UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	181156	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	4060	PERF. 3276 - 3282		
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			307
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			307
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			307
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			307
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			307
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			307
-----														
HIGGINS UNIT				WELL #:	2B	RRCID ->	183010	COMPL. DATE	06/05/2001	TOTAL DEPTH	3625	PERF. 3296 - 3302		
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-			-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-			-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			-0-
*01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
-----														
TOMLIN "3396"				WELL #:	2	RRCID ->	185541	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3302 - 3342		
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-			-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			-0-
*01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			-0-
-----														
COMPTON "7"				WELL #:	1	RRCID ->	215650	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	4055	PERF. 3318 - 3330		
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			248
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			248
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			248
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			248
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			248
*01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	371	2	1	9	N	1			249
-----														
COMPTON, DON				WELL #:	1	RRCID ->	258543	COMPL. DATE	12/02/1995	TOTAL DEPTH	3420	PERF. 3338 - 3346		
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-			11
09	540 N	468	-0-	-72	-0-	468	2			N	-0-			11
10	527 N	484	-0-	-43	-0-	484	2			N	-0-			11
11	510 N	365	-0-	-145	-0-	365	2			N	-0-			11
12	496 N	384	-0-	-112	-0-	384	2			N	-0-			11
*01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-			11

OLIVE MAE (CADDO)		//CONT.//		67155 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
PETEX		//CONT.//		659782										
COMPTON SISTERS "2960"		WELL #:		1	RRCID ->	273279	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	3840	PERF. 3330 - 3340			
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
08	403 N	373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-			-0-
09	390 N	345	-0-	-45	-0-	345	2			N	-0-			-0-
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-			-0-
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-			-0-
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-			-0-
01	403 N	361	-0-	-42	-0-	361	2			N	-0-			-0-
-----														
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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
-----														
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			
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ONETA (MARBLE FALLS)				67360 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
ATWELL TECHNICAL SERVICES, INC.				036634										
TRICE, W. G., MRS.		WELL #:		2 U	RRCID ->	045333	COMPL. DATE	01/07/1969	TOTAL DEPTH	4570	PERF. 4198 - 4218			
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	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-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
ORAN (MARBLE FALLS)				67477 400	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
CROWN EQUIPMENT CO.				191534										
BRIMER		WELL #:		1	RRCID ->	274095	COMPL. DATE	05/15/2014	TOTAL DEPTH	4655	PERF. 3958 - 4480			
08	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1029	2	18	9	N	16			61
09	1500 N	1102	-0-	-398	-0-	1096	2	6	9	N	5			66
10	1395 N	850	-0-	-545	-0-	847	2	3	9	N	3			69
11	1020 N	33	-0-	-987	-0-	32	2	1	9	N	1			70
12	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	3			73
*01	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-			73
-----														
ECHO PRODUCTION, INC.				240125				CNTY: PALO PINTO						
GREEN, W.T.		WELL #:		7	RRCID ->	275315	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	5012	PERF. 4552 - 4944			
08	7750	1751	-0-	-5999	-0-	1751	2			N	-0-			-0-
09	1680 #	1497	-0-	-183	-0-	1497	2			N	-0-			-0-
10	1891 #	1449	-0-	-442	-0-	1449	2			N	-0-			-0-
11	1770	1516	-0-	-254	-0-	1334	2	182	9	N	165	165	1	-0-
12	1550 N	1326	-0-	-224	-0-	1326	2			N	-0-			-0-
*01	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-			-0-

ORAN (MARBLE FALLS)		//CONT.//		67477 400	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
H3 OPERATING, LLC				351867									
NORTH ORAN				WELL #:	1	RRCID ->	142822	COMPL. DATE	05/18/1992	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4830 - 4836
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			
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-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				

ORAN (4230 CONGL)				67477 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO						
PATTON EXPLORATION, INC.				643730									
CHUMLEA				WELL #:	1	RRCID ->	060832	COMPL. DATE	08/15/1974	TOTAL DEPTH	4672	PERF.	4241 - 4245
08	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	18	1	81	2	N	-0-	18
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	26	1	129	2	N	-0-	18
10	124 N	79	-0-	-45	B	-0-	14	1	65	2	N	-0-	18
11	90 N	27	-0-	-63	B	-0-	5	1	22	2	N	-0-	18
12	155 N	33	-0-	-122	B	-0-	5	1	28	2	N	-0-	18
*01	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	21	1	99	2	N	-0-	18

NORMAN-ORAN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	074356	COMPL. DATE	06/22/1977	TOTAL DEPTH	4640	PERF.	N/A
08	256 N	256	-0-	-0-	B	-0-	47	1	209	2	N	-0-	8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	37	1	187	2	N	-0-	8
10	310 N	294	-0-	-16	B	-0-	54	1	240	2	N	-0-	8
11	240 N	109	-0-	-131	B	-0-	20	1	89	2	N	-0-	8
12	217 N	127	-0-	-90	B	-0-	20	1	107	2	N	-0-	8
01	279 N	254	-0-	-25	B	-0-	45	1	209	2	N	-0-	8

SKY RESOURCES, INC.				786408			CNTY: PALO PINTO						
PUREFOY-MASK				WELL #:	1 C	RRCID ->	064625	COMPL. DATE	11/28/1975	TOTAL DEPTH	4675	PERF.	4193 - 0
08	0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	-0-
10	0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	-0-
11	0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	-0-
12	0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	-0-
01	0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	-0-

GREEN, FLORENCE -A-				WELL #:	1	RRCID ->	074801	COMPL. DATE	06/20/1976	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	N/A
08	702 N	702	-0-	-0-	B	-0-	702	3		N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	661 N	661	-0-	-0-	B	-0-	661	3		N	-0-	-0-	-0-
10	721 N	721	-0-	-0-	B	-0-	721	3		N	-0-	-0-	-0-
11	652 N	652	-0-	-0-	B	-0-	652	3		N	-0-	-0-	-0-
12	669 N	669	-0-	-0-	B	-0-	669	3		N	-0-	-0-	-0-
*01	637 N	637	-0-	-0-	B	-0-	637	3		N	-0-	-0-	-0-

STOVALL OPERATING CO.				824339			CNTY: PALO PINTO						
SINGLETON, JOE				WELL #:	1	RRCID ->	209104	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	4319	PERF.	4116 - 4128
08	649 N	649	-0-	-0-	B	-0-	649	2		N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	480 N	456	-0-	-24	B	-0-	456	2		N	-0-	-0-	-0-
10	628 N	628	-0-	-0-	B	-0-	628	2		N	-0-	-0-	-0-
11	630 N	398	-0-	-232	B	-0-	398	2		N	-0-	-0-	-0-
12	556 N	556	-0-	-0-	B	-0-	556	2		N	-0-	-0-	-0-
01	620 N	315	-0-	-305	B	-0-	315	2		N	-0-	-0-	-0-

ORAN, NE. (CONGL) BRIGADIER OPERATING, LLC ORAN-PATTON		67479 500 092592		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
WELL #:		1		RRCID -> 084190		COMPL. DATE 05/14/1979		TOTAL DEPTH 4815		PERF. 3005 - 3036					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ORAN PATTON "A"		67854 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER							
WELL #:		1		RRCID -> 085020		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4616 - 4636					
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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
OVERTON (CONGL. 4960) VARGAS ENERGY, LTD. DOSS		67854 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER							
WELL #:		1		RRCID -> 098635		COMPL. DATE 01/15/1982		TOTAL DEPTH 5002		PERF. 4960 - 4974					
08	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/03/2015 - PLUGGED 09/03/15															
-----															
OXFORD (CADDO) CLEAR FORK, INCORPORATED HOOKER 24		67919 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD							
WELL #:		1		RRCID -> 159996		COMPL. DATE 09/20/1996		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 4301 - 4310					
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			42
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			42
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			42
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			42
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			42
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-			42
-----															
RUBY 50		67919 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD							
WELL #:		1		RRCID -> 269357		COMPL. DATE 02/14/2013		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 3978 - 4062					
08	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-			-0-
09	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	2			N	-0-			-0-
10	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-			-0-
11	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	2			N	-0-			-0-
12	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	2			N	-0-			-0-
01	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	2			N	-0-			-0-
-----															
VAN OPERATING, LTD. NEWELL G-5		881442		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD							
WELL #:		2D		RRCID -> 197806		COMPL. DATE 11/03/2003		TOTAL DEPTH 5120		PERF. 4576 - 4586					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OXFORD (CADDO 4260) 67919 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 BASIN OPERATING INC. 054545  
 CLOUD "44" WELL #: 1 RRCID -> 169682 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 4057 - 4074

M	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
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

P.K. (CONGL. 4000) 68120 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005  
 REPASS WELL #: 1 RRCID -> 086665 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4074 - 4084

M	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
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-			-0-
09	360 N	359	-0-	-1	-0-	359 2		N	-0-			-0-
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-			-0-
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-			-0-
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-			-0-
01	372 N	349	-0-	-23	-0-	349 2		N	-0-			-0-

REPASS WELL #: 2 RRCID -> 108888 COMPL. DATE 12/19/1983 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4087 - 4100

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
08	1116 N	416	-0-	-700	-0-	416 2		N	-0-			-0-
09	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2		N	-0-			-0-
10	868 N	846	-0-	-22	-0-	846 2		N	-0-			-0-
11	390 N	63	-0-	-327	-0-	63 2		N	-0-			-0-
12	1147 N	553	-0-	-594	-0-	553 2		N	-0-			-0-
01	837 N	200	-0-	-637	-0-	200 2		N	-0-			-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408  
 DOFFLEMYER WELL #: 1 RRCID -> 109788 COMPL. DATE 02/16/1984 TOTAL DEPTH 4174 PERF. 4064 - 4082

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
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-			-0-
09	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 3		N	-0-			-0-
10	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 3		N	-0-			-0-
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3		N	-0-			-0-
12	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 3		N	-0-			-0-
*01	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 3		N	-0-			-0-

TODD WELL #: 1 RRCID -> 175259 COMPL. DATE 12/05/1999 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4036 - 4115

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
08	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846 3		N	-0-			-0-
09	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926 3		N	-0-			-0-
10	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 3		N	-0-			-0-
11	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906 3		N	-0-			-0-
12	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933 3		N	-0-			-0-
*01	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906 3		N	-0-			-0-

PK BASS HOLLOW (ATOKA CONGL.) 68130 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 HILL, R.M. OPERATING INC. 387991  
 JOHNS WELL #: 1 RRCID -> 204164 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4124 - 4148

M	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
08	186 N	154	-0-	-32	-0-	154 2		Y	-0-			53
09	150 N	131	-0-	-19	-0-	131 2		Y	-0-			53
10	155 N	133	-0-	-22	-0-	133 2		Y	-0-			53
11	150 N	120	-0-	-30	-0-	120 2		Y	-0-			53
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 2		Y	-0-			53
*01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	115 2	17 9	Y	15	63 1		5



PK BASS HOLLOW (ATOKA CONGL.)		//CONT.//		68130 003	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
HILL, R.M. OPERATING INC.		//CONT.//		387991									
JOHNS		WELL #:		2	RRCID -> 212399		COMPL. DATE 09/27/2005			TOTAL DEPTH	4200	PERF. 4032 - 4050	
M	O	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
08		186 N	165	-0-	-21	-0-	165 2			Y	-0-		57
09		180 N	143	-0-	-37	-0-	143 2			Y	-0-		57
10		155 N	145	-0-	-10	-0-	145 2			Y	-0-		57
11		150 N	132	-0-	-18	-0-	132 2			Y	-0-		57
12		155 N	133	-0-	-22	-0-	133 2			Y	-0-		57
01		155 N	146	-0-	-9	-0-	125 2	21 9		Y	19	69 1	7
-----													
JOHNS		WELL #:		4	RRCID -> 222979		COMPL. DATE 07/27/2006			TOTAL DEPTH	4270	PERF. 4210 - 4230	
08		3627 X	3533	-0-	-94	-0-	3492 2	41 9		Y	37	51 1	16
09		3510 X	3307	-0-	-203	-0-	3266 2	41 9		Y	37	34 1	19
10		3627 X	3555	-0-	-72	-0-	3512 2	43 9		Y	39	35 1	23
11		3420 X	3417	-0-	-3	-0-	3375 2	42 9		Y	38	35 1	26
12		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3540 2	39 9		Y	35	34 1	27
*01		3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3574 2	39 9		Y	35	34 1	28
-----													
GRAGG, W. K.		WELL #:		1	RRCID -> 228801		COMPL. DATE 06/01/2007			TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3860 - 3868	
08		1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	1885 2	1 9		N	1	1 8	149
09		1350 X	965	-0-	-385	-0-	964 2	1 9		N	1	1 8	149
10		1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	1911 2	1 9		N	1	1 8	149
11		1830 X	1686	-0-	-144	-0-	1663 2	23 9		N	21	21 8	149
12		1891 X	1373	-0-	-518	-0-	1358 2	15 9		N	14	2 8	161
01		1922 X	387	-0-	-1535	-0-	387 2			N	-0-		161
-----													
PK DAM (CONGLOMERATE "A")		68136 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PALO PINTO				
PITCOCK, INC.		665870											
MURPHY FRANCES B.		WELL #:		1	RRCID -> 070041		COMPL. DATE 12/15/1976			TOTAL DEPTH	4261	PERF. N/A	
08		744 N	728	-0-	-16 B	-0-	496 1	232 2		N	-0-		17
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		840 N	812	-0-	-28 B	-0-	565 1	247 2		N	-0-		17
10		899 N	767	-0-	-132 B	-0-	546 1	221 2		N	-0-		17
11		690 N	402	-0-	-288 B	-0-	198 1	204 2		N	-0-		17
12		837 N	450	-0-	-387 B	-0-	236 1	214 2		N	-0-		17
01		775 N	458	-0-	-317 B	-0-	231 1	227 2		N	-0-		17
-----													
FRANCIS MURPHY		WELL #:		3	RRCID -> 071206		COMPL. DATE 03/12/1977			TOTAL DEPTH	4012	PERF. N/A	
08		651 N	569	-0-	-82 B	-0-	405 1	164 2		N	-0-		2
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		600 N	515	-0-	-85 B	-0-	377 1	138 2		N	-0-		2
10		620 N	517	-0-	-103 B	-0-	391 1	126 2		N	-0-		2
11		540 N	302	-0-	-238 B	-0-	176 1	126 2		N	-0-		2
12		527 N	390	-0-	-137 B	-0-	223 1	167 2		N	-0-		2
01		527 N	403	-0-	-124 B	-0-	222 1	181 2		N	-0-		2
-----													
MURPHY, FRANCES B.		WELL #:		4	RRCID -> 074925		COMPL. DATE 02/02/2012			TOTAL DEPTH	4055	PERF. 2626 - 2637	
08		279 N	123	-0-	-156 B	-0-	117 1	6 2		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
12		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		12
01		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") 68136 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
 PITCOCK, INC. 665870  
 MURPHY, FRANCIS WELL #: 7 RRCID -> 082262 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3971 - 3981

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1054 N	947	-0-	-107	-0-	621 1	326 2	N	-0-			44
09	1080 N	1057	-0-	-23	-0-	709 1	339 2	N	8			52
10	1116 N	1005	-0-	-111	-0-	694 1	311 2	N	-0-			52
11	930 N	438	-0-	-492	-0-	217 1	221 2	N	-0-			52
12	1085 N	638	-0-	-447	-0-	280 1	358 2	N	-0-			52
01	992 N	579	-0-	-413	-0-	263 1	316 2	N	-0-			52

PK DAM (CONGLOMERATE "E") 68136 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523  
 CURTIS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 083834 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 3710 - 3720

08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		N	-0-			86
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3		N	-0-			86
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3		N	-0-			86
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3		N	-0-			86
*12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3		N	-0-			86
01	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

08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	51 1	305 2	N	-0-			23
09	983 N	983	-0-	-0-	-0-	272 1	711 2	N	-0-			23
10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	140 1	548 2	N	-0-			23
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	155 1	573 2	N	-0-			23
12	1023 N	698	-0-	-325	-0-	163 1	535 2	N	-0-			23
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

PITCOCK, INC. 665870  
 MURPHY, FRANCES B. WELL #: 5 RRCID -> 074926 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
01	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

08	279 #	10	-0-	-269	-0-	2 1	8 2	N	-0-			-0-
09	270 #	5	-0-	-265	-0-	1 1	4 2	N	-0-			-0-
10	279 #	40	-0-	-239	-0-	8 1	32 2	N	-0-			-0-
11	210 #	67	-0-	-143	-0-	14 1	53 2	N	-0-			-0-
*12	69 R	69	-0-	-0-	-0-	16 1	53 2	N	-0-			-0-
01	10 #	NO RPT	-0-	-10	-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

08	217 #	166	-0-	-51	-0-	166 2		N	-0-			-0-
09	270 #	209	-0-	-61	-0-	209 2		N	-0-			-0-
10	279 #	85	-0-	-194	-0-	85 2		N	-0-			-0-
11	270 #	137	-0-	-133	-0-	137 2		N	-0-			-0-
12	217 #	100	-0-	-117	-0-	100 2		N	-0-			-0-
01	217 #	142	-0-	-75	-0-	142 2		N	-0-			-0-

P.K. DAM (CONGL. 3820) //CONT.// 68136 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO  
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388  
 MCMURREY, M. H. WELL #: 920 RRCID -> 170975 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4054 - 4084

M	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
08	744 #	654	-0-	-90	-0-	654	2			N	-0-				30
09	594 R	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-				30
10	620 #	518	-0-	-102	-0-	508	2	10	9	N	-0-				39
11	630 #	508	-0-	-122	-0-	508	2			N	-0-				39
12	651 #	491	-0-	-160	-0-	491	2			N	-0-				39
01	651 #	538	-0-	-113	-0-	538	2			N	-0-				39

MCMURREY, M. H. C WELL #: 50C RRCID -> 175702 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4149 - 4162

08	985 R	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-				55
09	1166 R	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-				55
10	1097 R	1097	-0-	-0-	-0-	1085	2	12	9	N	-11				66
11	865 R	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-				66
12	934 R	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-				66
*01	901 R	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-				66

MCMURREY, M. H. WELL #: 32 RRCID -> 178143 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3767 - 3774

08	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-				9
09	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-				9
10	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-				9
11	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-				9
12	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-				9
*01	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-				9

MCMURREY, M. H. C WELL #: 100C RRCID -> 183177 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4060 - 4072

08	620 #	442	-0-	-178	-0-	352	2	90	9	N	82	135	1		2
09	600 #	410	-0-	-190	-0-	410	2			N	-0-				2
10	620 #	441	-0-	-179	-0-	399	2	42	9	N	38				40
11	600 #	329	-0-	-271	-0-	329	2			N	-0-				40
12	465 #	339	-0-	-126	-0-	339	2			N	-0-				40
01	434 #	322	-0-	-112	-0-	322	2			N	-0-				40

CLAYPOOL-BOWEN WELL #: 1 RRCID -> 195461 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4051 - 4075

08	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-				19
09	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-				19
10	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-				19
11	150 #	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-				19
12	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-				19
*01	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-				19

PEBA OIL & GAS, INC. 648640  
 GARLAND BEND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143012 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4234 - 4244

08	713 #	311	-0-	-402	-0-	311	2			N	-0-				-0-
09	300 #	120	-0-	-180	-0-	120	2			N	-0-				-0-
10	310 #	90	-0-	-220	-0-	90	2			N	-0-				-0-
11	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-				-0-
12	310 #	94	-0-	-216	-0-	94	2			N	-0-				-0-
01	310 #	44	-0-	-266	-0-	44	2			N	-0-				-0-

P.K. DAM (CONGL. 3820)		//CONT.//		68136 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO				
PITCOCK, INC.				665870							
MURPHY,FRANCES B.		WELL #:		6	RRCID -> 114230	COMPL. DATE 01/02/1978	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3819	-	3834	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
08		403 #	361	-0-	-42	-0-	286 1	75 2	N	-0-	68
09		390 #	376	-0-	-14	-0-	299 1	77 2	N	-0-	68
10		403 #	381	-0-	-22	-0-	307 1	74 2	N	-0-	68
11		390 #	221	-0-	-169	-0-	161 1	60 2	N	-0-	68
12		403 #	297	-0-	-106	-0-	204 1	93 2	N	-0-	68
01		403 #	295	-0-	-108	-0-	202 1	93 2	N	-0-	68
-----											
TOWER RESOURCES INC				862857			CNTY: PALO PINTO				
B.R.A.		WELL #:		2	RRCID -> 105787	COMPL. DATE 06/06/1983	TOTAL DEPTH 4325	PERF. 4000	-	4009	
08		780 R	780	-0-	-0-	-0-	780 3		N	-0-	18
09		90 #	88	-0-	-2	-0-	88 3		N	-0-	-0-
10		93 #	89	-0-	-4	-0-	89 3		N	-0-	-0-
11		2370 #	76	-0-	-2294	-0-	76 3		N	-0-	-0-
12		775 #	86	-0-	-689	-0-	86 3		N	-0-	-0-
01		775 #	95	-0-	-680	-0-	95 3		N	-0-	-0-
-----											
BRA		WELL #:		4	RRCID -> 121863	COMPL. DATE 11/12/1984	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3752	-	3768	
08		713 #	46	-0-	-667	-0-	46 3		N	-0-	-0-
09		744 R	744	-0-	-0-	-0-	744 3		N	-0-	-0-
10		754 R	754	-0-	-0-	-0-	754 3		N	-0-	-0-
11		720 #	644	-0-	-76	-0-	644 3		N	-0-	-0-
12		775 #	733	-0-	-42	-0-	733 3		N	-0-	-0-
01		868 #	607	-0-	-261	-0-	607 3		N	-0-	-0-
-----											
P.K. LAKE (CONGL.)				68140 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO				
CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683							
BBB & C		WELL #:		1	RRCID -> 208023	COMPL. DATE 01/14/2005	TOTAL DEPTH 4222	PERF. 3980	-	3984	
08		155 N	143	-0-	-12	-0-	143 2		N	-0-	-0-
09		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-	-0-
10		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-	-0-
11		150 N	146	-0-	-4	-0-	146 2		N	-0-	-0-
12		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-	-0-
01		155 N	138	-0-	-17	-0-	138 2		N	-0-	-0-
-----											
HILL, R.M. OPERATING INC.				387991			CNTY: PALO PINTO				
CAUDILL HEIRS		WELL #:		3	RRCID -> 252165	COMPL. DATE 06/12/2009	TOTAL DEPTH 4245	PERF. 4010	-	4090	
08		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2		N	-0-	57
09		660 N	610	-0-	-50	-0-	610 2		N	-0-	57
10		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2		N	-0-	57
11		690 N	249	-0-	-441	-0-	249 2		N	-0-	57
12		620 N	131	-0-	-489	-0-	131 2		N	-0-	57
01		620 N	339	-0-	-281	-0-	339 2		N	-0-	57
-----											
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925			CNTY: PALO PINTO				
CAUDILL HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 111956	COMPL. DATE 07/18/1983	TOTAL DEPTH 4070	PERF. 4030	-	4070	
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

P. K. PARK (CONGL.) 3950		68143 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683												
COSTELLO		WELL #: 1		RRCID -> 202691		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4318 PERF. 4038 - 4194				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	837 N	778	-0-	-59	-0-	778	2			N	-0-			-0-
09	900 N	788	-0-	-112	-0-	788	2			N	-0-			-0-
10	744 N	683	-0-	-61	-0-	683	2			N	-0-			-0-
11	750 N	716	-0-	-34	-0-	716	2			N	-0-			-0-
12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-			-0-
*01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-			-0-

SNODDY STUART		WELL #: 2		RRCID -> 203405		COMPL. DATE 07/26/2004		TOTAL DEPTH 4224 PERF. 3963 - 3968						
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-			50
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			50
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-			50
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			50
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			50
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-			50

P & R VAN OPERATING, LTD. DOSS, FRANK		68227 001		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD					
		881442												
		WELL #: 1		RRCID -> 147658		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4398 PERF. 4280 - 4296				
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALM (CADD) PETEX ROBERTS, WADE "47"		68607 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD					
		659782												
		WELL #: 2		RRCID -> 203462		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3540 - 3548						
08	1519 N	1503	-0-	-16	-0-	1503	2			N	-0-			-0-
09	1410 N	1399	-0-	-11	-0-	1399	2			N	-0-			-0-
10	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-			-0-
11	1440 N	1296	-0-	-144	-0-	1296	2			N	-0-			-0-
12	1457 N	1205	-0-	-252	-0-	1205	2			N	-0-			-0-
01	1612 N	1444	-0-	-168	-0-	1444	2			N	-0-			-0-

ROBERTS, WADE "47"		WELL #: 3		RRCID -> 206867		COMPL. DATE 12/21/2004		TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3536 - 3546						
08	2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	1349	2	1628	9	N	1480	1503	1	255
09	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	1249	2	1439	9	N	1308	1323	1	240
10	2356 N	2262	-0-	-94	-0-	1033	2	1229	9	N	1117	987	1	370
11	2280 N	1888	-0-	-392	-0-	870	2	1018	9	N	925	963	1	332
12	2356 N	1513	-0-	-843	-0-	828	2	685	9	N	623	630	1	325
01	2263 N	1803	-0-	-460	-0-	1085	2	718	9	N	653	624	1	354

ROBERTS, WADE "47"		WELL #: 1		RRCID -> 212585		COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 4380 PERF. 3810 - 3820						
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALM (MISS.) 68607 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 STASNEY WELL SERVICE, LLC 816067  
 PALM, F. N. WELL #: 2 RRCID -> 198046 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 4213 PERF. 3511 - 4157

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1674 #	1381	-0-	-293	-0-	1381 3		N	-0-		-0-
09	1714 R	1714	-0-	-0-	-0-	1714 3		N	-0-		-0-
10	1839 R	1839	-0-	-0-	-0-	1839 3		N	-0-		-0-
11	1734 R	1734	-0-	-0-	-0-	1734 3		N	-0-		-0-
12	1767 #	1590	-0-	-177	-0-	1590 3		N	-0-		-0-
01	1829 #	1720	-0-	-109	-0-	1720 3		N	-0-		-0-

PALO PINTO (MARBLE FALLS CONGL.) 68693 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
 DALLAS PRODUCTION, INC. 197690  
 WHARTON WELL #: 1 RRCID -> 170670 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 4128 - 4360

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

TARPON OIL & GAS CO. 836178  
 BOA WELL #: 1 RRCID -> 269391 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4410 - 4420

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2015	1690	-0-	-325	4980	1690 3		N	-0-		176
09	3000 N	1466	-0-	-1534	3446	1466 3		N	-0-		176
10	3100 N	1435	-0-	-1665	1781	1435 3		N	-0-		176
11	3000 N	1391	-0-	-1609	172	1391 3		N	-0-		176
12	1519 N	1270	-0-	-249	-0-	1270 3		N	-0-		176
01	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			N	NO RPT		176

PALO PINTO (STRAWN) 68693 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
 PEBA OIL & GAS, INC. 648640  
 HOLUB, HENRY WELL #: 11 RRCID -> 266750 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2778 - 2819

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-		-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-		-0-
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-		-0-
11	180 N	163	-0-	-17	-0-	163 2		N	-0-		-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-		-0-
*01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-		-0-

PALO PINTO, SW (STRAWN) 68700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 PEBA OIL & GAS, INC. 648640  
 HEATH ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 067488 COMPL. DATE 05/27/1976 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A

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

HEATH, ELIZABETH WELL #: 4 RRCID -> 073095 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

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

PALO PINTO, SW (STRAWN) //CONT.// 68700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 TEJAS WESTERN CORP. 841335  
 TURNER WELL #: 3 RRCID -> 073827 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A

M	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
08	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-			-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

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

08	930 #	118	-0-	-812	-0-	90	3	28	9	N	25			255
09	720 #	150	-0-	-570	-0-	100	3	50	9	N	45			300
10	744 #	180	-0-	-564	-0-	125	3	55	9	N	50			350
11	510 #	158	-0-	-352	-0-	130	3	28	9	N	25			375
12	279 #	174	-0-	-105	-0-	150	3	24	9	N	22			397
01	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			397

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563  
 STUART, J. N. "A" WELL #: 25 RRCID -> 261288 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3424 - 3435

08	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			-0-
09	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-			-0-
10	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			-0-
11	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			-0-
12	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			-0-
*01	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			-0-

J. N. STUART WELL #: 7433 RRCID -> 275278 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4022 - 4052

08	1736 #	991	-0-	-745	-0-	991	2			N	-0-			-0-
09	1530 #	1439	-0-	-91	-0-	1439	2			N	-0-			-0-
10	2199 R	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-			-0-
11	2029 R	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-			-0-
12	2065 R	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-			-0-
01	2201 #	2157	-0-	-44	-0-	2157	2			N	-0-			-0-

SHEPARD WELL #: 1 RRCID -> 275783 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 1588 - 1594

08	97 R	97	-0-	-0-	-0-	93	2	4	9	N	4			21
09	90 #	77	-0-	-13	-0-	76	2	1	9	N	1			22
10	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-			22
11	90 #	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-			22
12	93 #	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-			22
01	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-			22

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592  
 WHITE RAGLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267492 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 7039 - 7348

08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/2015 - W/O TO 7B-267492

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO				
COX, LEE INVESTMENTS INC.				185990							
GREEN, W. H. UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 150770	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4680	PERF. 3832	- 3880
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	23 R	23	-0-	-0-	-0-	23 2	N	-0-			5
09	13 #	-0-	-0-	-13	-0-		N	-0-			5
10	11 #	-0-	-0-	-11	-0-		N	-0-			5
11	12 #	8	-0-	-4	-0-	8 2	N	-0-			5
12	12 #	-0-	-0-	-12	-0-		N	-0-			5
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			5
-----											
GREEN, W. H.				WELL #: 1	RRCID -> 151878	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4649	PERF. 4242	- 4249
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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			138
01	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							
SET RANCH				WELL #: 9	RRCID -> 107735	COMPL. DATE 11/08/1977		TOTAL DEPTH	4388	PERF. 3849	- 3860
08	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-			74
09	300 #	197	-0-	-103	-0-	197 3	N	-0-			74
10	310 #	210	-0-	-100	-0-	210 3	N	-0-			74
11	300 #	173	-0-	-127	-0-	173 3	N	-0-			74
12	279 #	168	-0-	-111	-0-	168 3	N	-0-			74
01	248 #	172	-0-	-76	-0-	172 3	N	-0-			74
-----											
DUNLAP EXPLORATION, INC.				233990							
CREWS				WELL #: 1	RRCID -> 255436	COMPL. DATE 03/28/2011		TOTAL DEPTH	5005	PERF. 3334	- 3344
08	1133 R	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2	N	-0-			-0-
09	1365 R	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2	N	-0-			-0-
10	1232 R	1232	-0-	-0-	-0-	1232 2	N	-0-			-0-
11	968 R	968	-0-	-0-	-0-	968 2	N	-0-			-0-
*12	1027 R	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2	N	-0-			-0-
*01	1043 R	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2	N	-0-			-0-
-----											
DUNLAP-CHESNUT				WELL #: 2A	RRCID -> 264812	COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH	2783	PERF. 2034	- 2260
08	589 #	113	-0-	-476	-0-	113 2	N	-0-			-0-
09	570 #	5	-0-	-565	-0-	5 2	N	-0-			-0-
10	341 #	73	-0-	-268	-0-	73 2	N	-0-			-0-
11	739 R	739	-0-	-0-	-0-	739 2	N	-0-			-0-
*12	441 R	441	-0-	-0-	-0-	441 2	N	-0-			-0-
*01	472 R	472	-0-	-0-	-0-	472 2	N	-0-			-0-
-----											
CREWS				WELL #: 1A	RRCID -> 264863	COMPL. DATE 01/12/2012		TOTAL DEPTH	1358	PERF. 1044	- 1110
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-



PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO												
G & F OIL, INC. 292000												
WELLS WELL #: 1E RRCID -> 141894 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3778 - 3782												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
HAMPTON, JOHN T. & JAMES BAILEY 353200												
HAMPTON, ANGELA WELL #: 1 RRCID -> 130759 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 4447 PERF. 2546 - 2552												
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-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
HILL, R.M. OPERATING INC. 387991												
CARTER BEND WELL #: 8 RRCID -> 269373 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 1767 - 1770												
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
KIMBERLIN ENERGY GROUP 462705												
KIMBERLIN WELL #: 5 RRCID -> 122785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3928 - 3932												
08		DLQ G-10	202	-0-	202	202	4	1	198	2	Y	4
09		DLQ G-10	186	-0-	186	388	186	1			Y	4
10		DLQ G-10	76	-0-	76	464	4	1	72	2	Y	4
11		DLQ G-10	9	-0-	9	473	4	1	5	2	Y	4
12		473 R	-0-	-0-	-473	-0-					Y	4
01		217 #	127	-0-	-90	-0-	4	1	123	2	Y	4
-----												
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741												
ASHBY 1 AL WELL #: 1 RRCID -> 168997 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 4050 - 4053												
08		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	60
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	60
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60
-----												
LEXGAS, INC. 500222												
BRIDGES, DELBERT WELL #: 3 RRCID -> 267536 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1326 - 1332												
08		186 #	86	-0-	-100	-0-	86	2			N	-0-
09		180 #	89	-0-	-91	-0-	89	2			N	-0-
10		186 #	4	-0-	-182	-0-	4	2			N	-0-
11		180 #	21	-0-	-159	-0-	21	2			N	-0-
12		193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-
*01		160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO					
NWG OPERATING LLC				616947								
BELDING, W. J. "C"				WELL #: 1	RRCID -> 148498	COMPL. DATE 06/03/1993	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3868	- 3876			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		527 #	42	-0-	-485	-0-	42 2	N	-0-			43
09		520 R	520	-0-	-0-	-0-	520 2	N	-0-			43
10		228 R	228	-0-	-0-	-0-	228 2	N	-0-			43
11		301 R	301	-0-	-0-	-0-	301 2	N	-0-			43
12		527 #	196	-0-	-331	-0-	196 2	N	-0-			43
01		527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-		N	NO RPT			43
-----												
BELDING, W. J.				WELL #: 4	RRCID -> 188461	COMPL. DATE 01/05/2002	TOTAL DEPTH 3942	PERF. 3582	- 3599			
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
PATTON EXPLORATION, INC.				643730	RRCID -> 212583	COMPL. DATE 12/08/2004	TOTAL DEPTH 1644	PERF. 1070	- 1080			
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
PEBA OIL & GAS, INC.				648640	RRCID -> 152541	COMPL. DATE 08/25/1975	TOTAL DEPTH 4350	PERF. N/A				
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
PITCOCK, INC.				665870	RRCID -> 158857	COMPL. DATE 06/10/1996	TOTAL DEPTH 1745	PERF. 1223	- 1242			
08		465 #	395	-0-	-70	-0-	33 1	362 2	N	-0-		7
09		526 R	526	-0-	-0-	-0-	42 1	484 2	N	-0-		7
10		450 R	450	-0-	-0-	-0-	36 1	414 2	N	-0-		7
11		469 R	469	-0-	-0-	-0-	39 1	430 2	N	-0-		7
12		558 #	444	-0-	-114	-0-	39 1	405 2	N	-0-		7
01		558 #	335	-0-	-223	-0-	33 1	302 2	N	-0-		7
-----												
SABLE OPERATING COMPANY				742236	RRCID -> 260336	COMPL. DATE 08/03/2010	TOTAL DEPTH 4284	PERF. 2205	- 2215			
08		14B DENY	-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	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO															
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555															
STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 6 RRCID -> 171485 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1600 - 1621															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		97 R	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	N	-0-			-0-
09		90 #	68	-0-	-22	-0-	4	1	64	3	N	-0-			-0-
10		155 #	147	-0-	-8	-0-	9	1	138	3	N	-0-			-0-
11		150 #	76	-0-	-74	-0-	5	1	71	3	N	-0-			-0-
12		155 #	25	-0-	-130	-0-	2	1	23	3	N	-0-			-0-
01		155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
-----															
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707															
BALL WELL #: 3 RRCID -> 171932 COMPL. DATE 01/20/1989 TOTAL DEPTH 3877 PERF. 3172 - 3186															
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT			-0-
-----															
TOWER RESOURCES INC 862857															
LANDAR WELL #: 7 RRCID -> 124632 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3952 - 3958															
08		260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-			5
09		256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-			-0-
10		248 #	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-			-0-
11		1590 #	316	-0-	-1274	-0-	316	3			N	-0-			-0-
12		372 #	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-			-0-
*01		345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-			-0-
-----															
TRACER OPERATING, INC. 863965															
DEAN WELL #: 2 RRCID -> 261280 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 3943 PERF. 3564 - 3574															
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
-----															
WES-MOR DRILLING, INC. 908800															
BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 146581 COMPL. DATE 02/06/1974 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3996 - 4004															
08		187 R	187	-0-	-0-	-0-	30	1	157	2	N	-0-			167
09		170 R	170	-0-	-0-	-0-	28	1	142	2	N	-0-			167
10		186 #	154	-0-	-32	-0-	24	1	130	2	N	-0-			167
11		180 #	134	-0-	-46	-0-	22	1	112	2	N	-0-			167
12		186 #	175	-0-	-11	-0-	29	1	146	2	N	-0-			167
01		186 R	186	-0-	-0-	-0-	31	1	155	2	N	-0-			167
-----															
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															
08		310 #	62	-0-	-248	-0-	62	3			N	-0-			-0-
09		300 #	13	-0-	-287	-0-	13	3			N	-0-			-0-
10		310 #	60	-0-	-250	-0-	60	3			N	-0-			-0-
11		120 #	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-			-0-
12		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			-0-
*01		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO												
WESTRIDGE ENERGY MANAGEMENT LLC 912928												
WILLINGHAM WELL #: 2 RRCID -> 264985 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2372 - 2786												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
08		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-
09		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-
10		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-
11		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-
12		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-
01		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-
-----												
WILLINGHAM WELL #: 3 RRCID -> 264986 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2684 - 2815												
08		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-
09		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-
10		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-
11		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-
12		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-
01		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-
-----												
WISE PRODUCTION COMPANY 933825												
HITTON WELL #: 1 RRCID -> 130979 COMPL. DATE 06/02/1976 TOTAL DEPTH 4038 PERF. 3922 - 3932												
08		186 #	172	-0-	-14	-0-	10	1	162	2	N	160
09		180 #	159	-0-	-21	-0-	10	1	149	2	N	160
10		186 #	161	-0-	-25	-0-	9	1	152	2	N	160
11		180 #	138	-0-	-42	-0-	8	1	130	2	N	160
12		186 #	122	-0-	-64	-0-	7	1	115	2	N	160
01		186 #	141	-0-	-45	-0-	11	1	130	2	N	160
-----												
PALO PINTO CO. REG. (GAS) 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
ABX OIL & GAS, INC. 003646												
BETTIE PETTY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 190167 COMPL. DATE 01/01/2002 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2965 - 2980												
08		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	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		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-	-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
BETTIE PETTY WELL #: 1D RRCID -> 245654 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4164 - 4167												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	154
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	154
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	154
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	154
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	154
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	154
-----												
BETTIE PETTY WELL #: 2D RRCID -> 245656 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4004 - 4008												
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
ANTLE OPERATING, INC.			026646										
WILSON UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	197257	COMPL. DATE	09/04/2003	TOTAL DEPTH	3916	PERF.	3732 - 3737		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	2		N	-0-			-0-
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-			-0-
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			-0-
11	360 N	278	-0-	-82	-0-	278	2		N	-0-			-0-
12	372 N	30	-0-	-342	-0-	30	2		N	-0-			-0-
01	372 N	35	-0-	-337	-0-	35	2		N	-0-			-0-
-----													
LOCKHART, P. A., JR HEIRS		WELL #:	3	RRCID ->	242829	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	1700	PERF.	1656 - 1664		
08	589 N	526	-0-	-63	-0-	526	2		N	-0-			-0-
09	420 N	396	-0-	-24	-0-	396	2		N	-0-			-0-
10	465 N	444	-0-	-21	-0-	444	2		N	-0-			-0-
11	510 N	417	-0-	-93	-0-	417	2		N	-0-			-0-
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-			-0-
*01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-			-0-
-----													
LOCKHART, P. A.		WELL #:	4	RRCID ->	254018	COMPL. DATE	10/27/2009	TOTAL DEPTH	1710	PERF.	1651 - 1657		
08	620 N	562	-0-	-58	-0-	562	2		N	-0-			-0-
09	450 N	423	-0-	-27	-0-	423	2		N	-0-			-0-
10	496 N	474	-0-	-22	-0-	474	2		N	-0-			-0-
11	540 N	445	-0-	-95	-0-	445	2		N	-0-			-0-
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-			-0-
*01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-			-0-
-----													
ARNOT OIL COMPANY, LLC		WELL #:	1 C	RRCID ->	155451	COMPL. DATE	07/11/1995	TOTAL DEPTH	4793	PERF.	3834 - 3866		
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			129
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			129
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			129
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-			129
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			129
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			129
-----													
SANDERS 5-44		WELL #:	3	RRCID ->	175138	COMPL. DATE	06/17/1999	TOTAL DEPTH	4430	PERF.	3873 - 3876		
08	124 N	75	-0-	-49	-0-	75	2		N	-0-			-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2		N	-0-			-0-
-----													
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		WELL #:	1	RRCID ->	068073	COMPL. DATE	09/06/1976	TOTAL DEPTH	4146	PERF.	N/A		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			77
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			77
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			77

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523													
MANLEY, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 113138 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 4833 PERF. 4660 - 4664													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-		-0-
09		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-		-0-
10		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-		-0-
11		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-		-0-
*12		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-		-0-
01		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													
08		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-		-0-
09		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-		-0-
10		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-		-0-
11		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-		-0-
*12		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-		-0-
01		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													
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		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-		-0-
*12		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-		-0-
01		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													
08		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-		-0-
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-		-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-		-0-
11		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-		-0-
*12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-		-0-
01		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													
08		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-		-0-
09		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-		-0-
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-		-0-
11		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-		-0-
*12		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
MERCER WELL #: 1401 RRCID -> 165521 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2725 - 2748													
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		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													
08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-		-0-
09		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-		-0-
10		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-		-0-
11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-		-0-
*12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//	033523								
CONE 10		WELL #:	1001	RRCID ->	167683	COMPL. DATE	01/12/1998	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2712 - 2740
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	N	-0-		-0-
09		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	N	-0-		-0-
10		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-		-0-
11		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-		-0-
*12		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-		-0-
01		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
08		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	N	-0-		-0-
09		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3	N	-0-		-0-
10		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-		-0-
11		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-		-0-
*12		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	N	-0-		-0-
01		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
08		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3	N	-0-		-0-
09		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3	N	-0-		-0-
10		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3	N	-0-		-0-
11		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3	N	-0-		-0-
*12		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3	N	-0-		-0-
01		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
08		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	N	-0-		-0-
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-		-0-
10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-		-0-
11		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-		-0-
*12		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
SANDERS		WELL #:	2-A	RRCID ->	178803	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	3538 - 3565
08		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3	N	-0-		-0-
09		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 3	N	-0-		-0-
10		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3	N	-0-		-0-
11		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3	N	-0-		-0-
*12		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3	N	-0-		-0-
01		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
08		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 3	N	-0-		7
09		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3	N	-0-		21
10		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3	N	-0-		21
11		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-		21
*12		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3	N	-0-		21
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
BETTIS, BOYLE & STOVALL				068360										
CLAYTON		WELL #:		3	RRCID ->	067382	COMPL. DATE	07/19/1976	TOTAL DEPTH	4727	PERF.	3174	-	0
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		341 N	253	-0-	-88	-0-	253	2		N	-0-			-0-
09		240 N	218	-0-	-22	-0-	218	2		N	-0-			-0-
10		310 N	217	-0-	-93	-0-	217	2		N	-0-			-0-
11		240 N	222	-0-	-18	-0-	222	2		N	-0-			-0-
*12		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			-0-
*01		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-			-0-

BIG STAR EXPLORATION				070442			CNTY: PALO PINTO							
ROGERS				070442										
		WELL #:		2	RRCID ->	057812	COMPL. DATE	04/15/1973	TOTAL DEPTH	3665	PERF.	N/A		
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-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

ROGERS				13	RRCID ->	145991	COMPL. DATE	06/23/1993	TOTAL DEPTH	982	PERF.	868	-	982
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-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BOOTSTRAP EXPLORATION, INC.				082968			CNTY: PALO PINTO							
COSTELLO				082968										
		WELL #:		1	RRCID ->	092977	COMPL. DATE	04/02/1981	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2181	-	2298
08		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
09		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
10		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
11		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
*12		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COSTELLO				2	RRCID ->	097255	COMPL. DATE	06/14/1981	TOTAL DEPTH	4240	PERF.	2198	-	2218
08		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-
09		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-
10		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
11		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
*12		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CROMERA-CARTER				1	RRCID ->	117509	COMPL. DATE	07/18/1985	TOTAL DEPTH	4147	PERF.	2498	-	2504
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-



PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. //CONT.// 082968															
SMITH HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 171491 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 4174 PERF. 2390 - 2412															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			-0-
09		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-
10		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			-0-
11		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			-0-
*12		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999															
CALVIN-HART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056384 COMPL. DATE 07/10/1973 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A															
08		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-			121
09		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-			121
10		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-	121	7	-0-
11		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-			-0-
*12		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-			-0-
01		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															
08		1457 N	1340	-0-	-117	-0-	1340	3			N	-0-			114
09		1530 N	1468	-0-	-62	-0-	1468	3			N	-0-			114
10		1581 N	1322	-0-	-259	-0-	1322	3			N	-0-	114	7	-0-
11		1290 N	1261	-0-	-29	-0-	1261	3			N	-0-			-0-
12		1519 N	1406	-0-	-113	-0-	1406	3			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 095372 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2012 - 2037															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
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															
08		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			-0-
09		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-			-0-
10		248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-			-0-
11		210 N	178	-0-	-32	-0-	178	2			N	-0-			-0-
12		248 N	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-			-0-
01		217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-			-0-
-----															
BRIERTON & BRIERTON 092591															
BRIERTON WELL #: 1 RRCID -> 066134 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 4163 PERF. N/A															
08		620 N	304	-0-	-316	-0-	304	2			N	-0-			-0-
09		390 N	214	-0-	-176	-0-	214	2			N	-0-			-0-
10		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-			-0-
11		300 N	265	-0-	-35	-0-	265	2			N	-0-			-0-
12		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
01		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-

-----  
PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
BRIERTON & BRIERTON //CONT.// 092591  
BRIERTON G. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 067887 COMPL. DATE 05/28/1976 TOTAL DEPTH 3776 PERF. 3440 - 3444

M	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
08		310 N	152	-0-	-158	-0-	152 2		N	-0-			-0-
09		180 N	106	-0-	-74	-0-	106 2		N	-0-			-0-
10		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-			-0-
11		150 N	132	-0-	-18	-0-	132 2		N	-0-			-0-
12		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-

-----  
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592  
MCCLURE J.J. WELL #: 1 RRCID -> 056672 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
WILLINGHAM WELL #: 9 RRCID -> 090991 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3057 - 3063

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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----  
WILLINGHAM WELL #: 12 RRCID -> 096289 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2445 - 2450

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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----  
MCCLURE, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 140912 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 4484 PERF. 4220 - 4230

08		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-			-0-
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
10		124 N	100	-0-	-24	-0-	100 2		N	-0-			-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
12		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
WILLINGHAM W WELL #: W 2 RRCID -> 172574 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2410 - 2600

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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592															
WILLINGHAM "W" WELL #: W 3 RRCID -> 173126 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 2279 PERF. 2268 - 2274															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675															
MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 073327 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 3955 PERF. N/A															
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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MCCOY WELL #: 2 RRCID -> 093404 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2550 - 2555															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683															
F & R HALSELL WELL #: 3 RRCID -> 057344 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 4585 PERF. N/A															
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-			-0-
09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-			-0-
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-			-0-
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-			-0-
12	1333	N	1025	-0-	-308	-0-	1025	2			N	-0-			-0-
*01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-			-0-
-----															
COLOTEX OPERATING, LLC 168908															
BARRON WELL #: 1 RRCID -> 209326 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 434 - 456															
08	DLQ	G-10	12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	40	-0-	40	52	40	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	52					Y	NO RPT			-0-
-----															
BARRON WELL #: 7 RRCID -> 214293 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 551 PERF. 412 - 420															
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
CORDA CORPORATION 177997														
HAMILTON WELL #: 2 RRCID -> 195980 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3257 - 3291														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-			-0-
09		168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-			-0-
10		170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-			-0-
11		150 N	144	-0-	-6	-0-	-0-	144	3	N	-0-			-0-
12		156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-			-0-
01		155 N	152	-0-	-3	-0-	-0-	152	3	N	-0-			-0-
-----														
HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196483 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3264 - 3378														
08		76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-			-0-
09		72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-			-0-
10		93 N	73	-0-	-20	-0-	-0-	73	3	N	-0-			-0-
11		74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-			-0-
12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-			-0-
*01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	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														
08		206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-			56
09		126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-			-0-
10		138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-			-0-
11		126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-			-0-
12		125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-			-0-
01		155 N	115	-0-	-40	-0-	-0-	115	3	N	-0-			-0-
-----														
JORDAN, TOM A WELL #: 1A RRCID -> 162449 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 2536 - 2546														
08		235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-			-0-
09		180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-			-0-
10		197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-			-0-
11		179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-			-0-
12		186 N	178	-0-	-8	-0-	-0-	178	3	N	-0-			-0-
01		217 N	104	-0-	-113	-0-	-0-	104	3	N	-0-			-0-
-----														
JORDAN, TOM A WELL #: 3A RRCID -> 165978 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2591 - 2605														
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	60	-0-	60	60	60	60	3	N	-0-			-0-
-----														
PEARSON "H" WELL #: 1 RRCID -> 195845 COMPL. DATE 02/00/2003 TOTAL DEPTH 4259 PERF. 3970 - 3976														
08		835 N	835	-0-	-0-	-0-	-0-	835	3	N	-0-			25
09		832 N	832	-0-	-0-	-0-	-0-	646	3	N	169	169	1	-0-
10		707 N	707	-0-	-0-	-0-	-0-	707	3	N	-0-			-0-
11		830 N	830	-0-	-0-	-0-	-0-	644	3	N	169	169	1	-0-
12		868 N	639	-0-	-229	-0-	-0-	639	3	N	-0-			-0-
01		775 N	590	-0-	-185	-0-	-0-	590	3	N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
COX, LEE INVESTMENTS INC.			185990										
JAGGERS, L. L.			WELL #:	1	RRCID ->	151886	COMPL. DATE	12/00/1964	TOTAL DEPTH	4614	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
08		248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2		N	-0-	-0-	
09		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-	-0-	
10		248 N	231	-0-	-17	-0-	231	2		N	-0-	-0-	
11		240 N	214	-0-	-26	-0-	214	2		N	-0-	-0-	
12		248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2		N	-0-	-0-	
*01		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-	-0-	
CROWN EQUIPMENT CO.			191534										
BRACKEEN, A. H.			WELL #:	3	RRCID ->	044016	COMPL. DATE	04/01/1967	TOTAL DEPTH	4330	PERF.	N/A	
08		93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2		N	-0-	-0-	
09		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-	-0-	
10		4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2		N	-0-	-0-	
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-	
BRACKEEN, A. H.			WELL #:	1	RRCID ->	060104	COMPL. DATE	08/16/2014	TOTAL DEPTH	2995	PERF.	891 - 1308	
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-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
DALLAS PRODUCTION, INC.			197690										
SANDY			WELL #:	2	RRCID ->	064876	COMPL. DATE	12/20/1975	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	N/A	
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-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
RYAN MORTGAGE			WELL #:	2 C	RRCID ->	090667	COMPL. DATE	07/20/1980	TOTAL DEPTH	4914	PERF.	662 - 712	
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-	
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
LEE, W.D.			WELL #:	1	RRCID ->	093810	COMPL. DATE	02/25/1981	TOTAL DEPTH	4703	PERF.	2704 - 2714	
08		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-	-0-	
09		60 N	6	-0-	-54	-0-	6	3		N	-0-	-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

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	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	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		
08	2821 N	1968	-0-	-853	-0-	162	1	1806	3	N	-0-	3	
09	2280 N	2190	-0-	-90	-0-	148	1	2042	3	N	-0-	3	
10	2325 N	1865	-0-	-460	-0-	139	1	1726	3	N	-0-	3	
11	1890 N	846	-0-	-1044	-0-	111	1	735	3	N	-0-	3	
12	2263 N	1419	-0-	-844	-0-	319	1	1100	3	N	-0-	3	
01	1860 N	1170	-0-	-690	-0-	364	1	806	3	N	-0-	3	
-----													
HINKSON, WILLIAM		WELL #:		7	RRCID ->	259709	COMPL. DATE	01/21/2013	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3018 - 3148		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
-----													
HINKSON, WILLIAM		WELL #:		9	RRCID ->	274198	COMPL. DATE	04/01/2014	TOTAL DEPTH	1950	PERF. 1648 - 1658		
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-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
-----													
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		WELL #:	2	RRCID ->	075251	COMPL. DATE	10/17/1977	TOTAL DEPTH	4480	PERF. N/A	
MERCER													
08	744 N	149	-0-	-595	-0-	149	2			N	-0-	-0-	
09	480 N	13	-0-	-467	-0-	13	2			N	-0-	-0-	
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-	-0-	
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	-0-	
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
-----													
DUNLAP EXPLORATION, INC.		233990		WELL #:	8	RRCID ->	269361	COMPL. DATE	10/09/2013	TOTAL DEPTH	4980	PERF. 4038 - 4044	
BETTIE PETTY													
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-	-0-	
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-	-0-	
10	341 N	287	-0-	-54	-0-	287	2			N	-0-	-0-	
11	330 N	218	-0-	-112	-0-	218	2			N	-0-	-0-	
12	310 N	221	-0-	-89	-0-	221	2			N	-0-	-0-	
01	279 N	1	-0-	-278	-0-	1	2			N	-0-	-0-	

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196														
CARTER 9-23 WELL #: 1 RRCID -> 177603 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3628 - 3634														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
CARTER "2"-40 WELL #: 1A RRCID -> 177618 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4206 - 4226														
08		1953 N	749	-0-	-1204	-0-	742	2	7 9	N	6			129
09		1470 N	1372	-0-	-98	-0-	1365	2	7 9	N	6			135
10		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1945	2	11 9	N	10			145
11		720 N	156	-0-	-564	-0-	156	2		N	-0-			145
12		1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-			145
01		1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-				N	-0-			145
-----														
ECHO PRODUCTION, INC. 240125														
SIMS WELL #: 1 L RRCID -> 044014 COMPL. DATE 04/15/1968 TOTAL DEPTH 4015 PERF. N/A														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/24/2015 - PLUGGED 09/24/15														
-----														
SIMS WELL #: 1 U RRCID -> 044115 COMPL. DATE 04/15/1968 TOTAL DEPTH 4015 PERF. N/A														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/24/2015 - PLUGGED 09/24/15														
-----														
SIMS WELL #: 2 RRCID -> 121572 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2496 - 2554														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2015 - P/A 09/21/15														
-----														
GREEN, W. T. WELL #: 4 RRCID -> 181895 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3299 - 3298														
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
EDGIN, GEORGE 243233														
EDGIN WELL #: 2 RRCID -> 073328 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 2797 PERF. 2733 - 2740														
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-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO									
EOG RESOURCES, INC.				253162												
MCKEE		WELL #:		3	RRCID ->	141841	COMPL. DATE	04/23/1992	TOTAL DEPTH	4821	PERF.	4473 - 4476				
M	O	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC				259788												
COOK, J.T. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	114227	COMPL. DATE	09/24/1984	TOTAL DEPTH	4721	PERF.	3184 - 3194				
08	403 N	288	-0-	-115	-0-	288	2				N	-0-				7
09	420 N	354	-0-	-66	-0-	354	2				N	-0-				7
10	465 N	380	-0-	-85	-0-	380	2				N	-0-				7
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2				N	-0-	5	5		2
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2				N	-0-	2	5		-0-
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-						N	NO RPT				-0-
COOK, J.T. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	127894	COMPL. DATE	06/08/1988	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3191 - 3211				
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2				N	-0-				-0-
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2				N	-0-				-0-
10	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2				N	-0-				-0-
11	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	2				N	-0-				-0-
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2				N	-0-				-0-
*01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2				N	-0-				-0-
CRANFORD, L. H. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	137856	COMPL. DATE	12/16/1976	TOTAL DEPTH	5040	PERF.	4222 - 4232				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
TRI STATE LEASING CORP.		WELL #:		2	RRCID ->	187425	COMPL. DATE	01/04/2002	TOTAL DEPTH	4719	PERF.	4450 - 4458				
08	651 N	377	-0-	-274	-0-	77	1	300	2		N	-0-				2
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	90	1	338	2		N	-0-				2
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	93	1	400	2		N	-0-				2
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	90	1	360	2		N	-0-	2	5		-0-
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	93	1	463	2		N	-0-				-0-
*01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	93	1	451	2		N	-0-				-0-
G & F OIL, INC.		WELLS		292000												
WELLS		WELL #:		1C	RRCID ->	130654	COMPL. DATE	04/06/1989	TOTAL DEPTH	2542	PERF.	2476 - 2478				
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-



PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
G & F OIL, INC.		//CONT.//		292000									
PRIDDY		WELL #:		1A	RRCID ->	139472	COMPL. DATE	11/10/1982	TOTAL DEPTH	2379	PERF.	2298 -	2305
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
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-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----													
JADE		WELL #:		2	RRCID ->	256734	COMPL. DATE	09/26/2009	TOTAL DEPTH	4999	PERF.	2612 -	2728
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-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	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
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-		-0-	
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-		-0-	
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-		-0-	
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-		-0-	
*12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-		-0-	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
GARDNER, EARL		WELL #:		1	RRCID ->	072760	COMPL. DATE	07/11/1977	TOTAL DEPTH	4160	PERF.	N/A	
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-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
GLOBAL XRC CORP		WELL #:		1	RRCID ->	260862	COMPL. DATE	09/02/2011	TOTAL DEPTH	3619	PERF.	1749 -	3465
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-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
GRIFFIN RESOURCES, LLC		WELL #:		1A	RRCID ->	177967	COMPL. DATE	02/16/1995	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2783 -	2799
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-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
-----												
HARDONCOURT, FRANCES D.				356760								
HARDONCOURT A		WELL #:		4	RRCID ->	108081	COMPL. DATE	10/25/1987	TOTAL DEPTH	1853	PERF.	1172 - 1175
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-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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
08		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-		-0-
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-		-0-
10		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-
01		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HILL OPERATING LLC				387979								
LEMLEY-VINCENT		WELL #:		1	RRCID ->	113522	COMPL. DATE	09/15/1984	TOTAL DEPTH	4626	PERF.	2842 - 2850
08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-		-0-
09		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
LEMLEY-VINCENT		WELL #:		2	RRCID ->	116303	COMPL. DATE	10/20/1984	TOTAL DEPTH	4203	PERF.	2600 - 2642
08		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-		-0-
09		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
HILL, R.M. OPERATING INC.				387991								
FOX HOLLOW CREEK		WELL #:		1	RRCID ->	227173	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	4202 - 4210
08		155 N	81	-0-	-74	-0-	81	2	N	-0-		-0-
09		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-		-0-
10		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-		-0-
11		172 N	172	-0-	-0-	-0-	166	2	N	5	5 8	-0-
12		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-		-0-
01		186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2	N	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																			
HITEX RESOURCES, LP 390521																			
DICKERSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 117221 COMPL. DATE 09/15/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3807 - 3837																			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	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
08		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
09		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
10		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				35
11		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				35
12		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				35
01	DELQ	PR		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				35
DICKERSON WELL #: 5 RRCID -> 121988 COMPL. DATE 07/24/1986 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3525 - 3610																			
08		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
09		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
10		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				10
11		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				10
12		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				10
01	DELQ	PR		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				10
DICKERSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 122339 COMPL. DATE 09/10/1986 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3508 - 3598																			
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	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
11		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
12		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
01	DELQ	PR		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
HUNTER ENERGY, INC. 418929																			
ROSS WELL #: 1AR RRCID -> 097519 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3794 - 3798																			
08		15	N		-0-	-0-	-15	-0-	-0-				N	-0-					65
09		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				65
10		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				65
11		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				65
12	DELQ	PR		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				65
01	DELQ	PR		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				65
LANGFORD "H" WELL #: 2 RRCID -> 190625 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3915 - 3920																			
08		25	N		-0-	-0-	-25	-0-	-0-				N	-0-					102
09		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				102
10		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				102
11		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				102
12	DELQ	PR		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				102
01	DELQ	PR		NO	RPT	-0-	-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																			
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					85
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					85
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					85
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					85
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					85
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				85

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO								
IPR ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		425820											
SITTON, ANGLE		WELL #:		1	RRCID ->	210835	COMPL. DATE	03/20/2005	TOTAL DEPTH	5472	PERF.	5394 - 5438			
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
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-				74
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-				74
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				74
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	7				81
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5				86
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				86

J OIL & GAS INC.				427779											
COSTELLO		WELL #:		1A	RRCID ->	163592	COMPL. DATE	02/10/1997	TOTAL DEPTH	4315	PERF.	4120 - 4140			
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-				-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-				-0-
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	-0-	82	2		N	-0-				-0-
11	90 N	55	-0-	-35	-0-	-0-	55	2		N	-0-				-0-
12	93 N	62	-0-	-31	-0-	-0-	62	2		N	-0-				-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-				-0-

COSTELLO, CONNIE		WELL #:		2	RRCID ->	197542	COMPL. DATE	08/23/2003	TOTAL DEPTH	4380	PERF.	4025 - 4035			
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-				-0-
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-				-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-				-0-
11	90 N	48	-0-	-42	-0-	-0-	48	2		N	-0-				-0-
12	93 N	33	-0-	-60	-0-	-0-	33	2		N	-0-				-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-				-0-

COSTELLO		WELL #:		5	RRCID ->	209989	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	4156 - 4192			
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	378	2	3 9	N	3				181
09	390 N	355	-0-	-35	-0-	-0-	355	2		N	-0-				181
10	465 N	108	-0-	-357	-0-	-0-	108	2		N	-0-				181
11	360 N	205	-0-	-155	-0-	-0-	205	2		N	-0-	156 1			25
12	372 N	320	-0-	-52	-0-	-0-	320	2		N	-0-				25
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-				25

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC				448761											
HYDE		WELL #:		2	RRCID ->	187501	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	1028 - 1036			
08	217 N	136	-0-	-81	-0-	-0-	136	2		N	-0-				-0-
09	180 N	50	-0-	-130	-0-	-0-	50	2		N	-0-				-0-
10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-				-0-
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-				-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-				-0-
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

KADANE CORPORATION				450038											
ROBERT RICHARDS UNIT #3		WELL #:		3T	RRCID ->	066332	COMPL. DATE	04/01/1976	TOTAL DEPTH	4202	PERF.	3454 - 3473			
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2015 - PLUGGED 03/20/15															

RICHARDS, ROBERT		WELL #:		6 C	RRCID ->	074004	COMPL. DATE	10/10/1977	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	N/A			
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2015 - PLUGGED 04/10/15															

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
KADANE CORPORATION //CONT.// 450038													
TENNYSON WELL #: 2 RRCID -> 120110 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 4130 - 4146													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
08		93 N	73	-0-	-20	-0-		73 2		N	-0-		26
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		26
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		26
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26 7	-0-
01		P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/04/2015 - PLUGGED 12/04/15													

ROBERT RICHARDS UNIT NO 3 WELL #: 4 RRCID -> 126205 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3236 - 3431													
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/07/2015 - PLUGGED 04/07/15													

KEATING ENERGY, INC. 453142													
HALSELL, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 180801 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3056 - 3066													
08		122 N	122	-0-	-0-	-0-		122 3		N	-0-		-0-
09		150 N	108	-0-	-42	-0-		108 3		N	-0-		-0-
10		211 N	211	-0-	-0-	-0-		211 3		N	-0-		-0-
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-		34 3		N	-0-		-0-
12		124 N	84	-0-	-40	-0-		84 3		N	-0-		-0-
01		155 N	26	-0-	-129	-0-		26 3		N	-0-		-0-

MCCLURE WELL #: 1 K RRCID -> 205047 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4024 - 4078													
08		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-		1938 3	10 9	N	9		58
09		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-		1997 3	13 9	N	12		70
10		2108 N	2007	-0-	-101	-0-		1996 3	11 9	N	10		80
11		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-		1786 3	15 9	N	14		94
12		2077 N	1899	-0-	-178	-0-		1864 3	35 9	N	32		126
01		2015 N	1802	-0-	-213	-0-		1774 3	28 9	N	25		151

KIMBERLIN ENERGY GROUP 462705													
KIMBERLIN WELL #: 7 RRCID -> 121123 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 4033 PERF. 3944 - 3952													
08		DLQ G-10	153	-0-	153	153		3 1	150 2	Y	-0-		3
09		DLQ G-10	143	-0-	143	296		3 1	140 2	Y	-0-		3
10		DLQ G-10	58	-0-	58	354		3 1	55 2	Y	-0-		3
11		DLQ G-10	7	-0-	7	361		3 1	4 2	Y	-0-		3
12		361 N	-0-	-0-	-361	-0-				Y	-0-		3
*01		96 N	96	-0-	-0-	-0-		3 1	93 2	Y	-0-		3

KIMBERLIN WELL #: 11 RRCID -> 123266 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3964 - 3974													
08		DLQ G-10	139	-0-	139	139		3 1	136 2	Y	-0-		3
09		DLQ G-10	131	-0-	131	270		3 1	128 2	Y	-0-		3
10		DLQ G-10	53	-0-	53	323		3 1	50 2	Y	-0-		3
11		DLQ G-10	7	-0-	7	330		3 1	4 2	Y	-0-		3
12		330 N	-0-	-0-	-330	-0-				Y	-0-		3
*01		87 N	87	-0-	-0-	-0-		3 1	84 2	Y	-0-		3

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741												
HARALSON, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 037555 COMPL. DATE 06/25/1965 TOTAL DEPTH 4005 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08		157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-	39
09		157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-	39
10		183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-	39
11		189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-	39
12		194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-	39
*01		234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-	39
-----												
ILES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 050677 COMPL. DATE 05/28/1971 TOTAL DEPTH 4206 PERF. 4084 - 4090												
08		66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-	-0-
09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-	-0-
10		93 N	32	-0-	-61	-0-	-0-	32	2	N	-0-	-0-
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-	-0-
12		106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-	-0-
*01		122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-	-0-
-----												
GREEN, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 052176 COMPL. DATE 02/26/1972 TOTAL DEPTH 4131 PERF. N/A												
08		86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-	125
09		86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-	125
10		124 N	5	-0-	-119	-0-	-0-	5	2	N	-0-	125
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-		N	-0-	125
*12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-		N	-0-	125
01		5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	-0-		N	-0-	125
-----												
BERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 056981 COMPL. DATE 07/17/1973 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4032 - 4040												
08		199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-	85
09		240 N	128	-0-	-112	-0-	-0-	128	2	N	-0-	85
10		248 N	185	-0-	-63	-0-	-0-	185	2	N	-0-	85
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-	-0-		N	-0-	85
12		124 N	32	-0-	-92	-0-	-0-	32	2	N	-0-	85
01		186 N	102	-0-	-84	-0-	-0-	102	2	N	-0-	85
-----												
HATCHETT WELL #: 1 RRCID -> 064306 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3580 - 0												
08		682 N	456	-0-	-226	-0-	-0-	456	2	N	-0-	-0-
09		510 N	429	-0-	-81	-0-	-0-	429	2	N	-0-	-0-
10		496 N	443	-0-	-53	-0-	-0-	443	2	N	-0-	-0-
11		555 N	555	-0-	-0-	-0-	-0-	555	2	N	-0-	-0-
12		538 N	538	-0-	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-	-0-
*01		529 N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	529	2	N	-0-	-0-
-----												
SET RANCH WELL #: 38 RRCID -> 115779 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3974 - 3980												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	28
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	28
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	28
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	28
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	28
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	28
-----												
MCKEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147646 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4280 - 4286												
08		176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-	-0-
09		155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-	-0-
10		155 N	136	-0-	-19	-0-	-0-	136	2	N	-0-	-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741												
MCKEE "A" UNIT WELL #: 2A RRCID -> 147647 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4668 - 4674												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		186 N	145	-0-	-41	-0-	145 2		N	-0-		83
09		180 N	138	-0-	-42	-0-	138 2		N	-0-		83
10		155 N	108	-0-	-47	-0-	108 2		N	-0-		83
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		83
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		83
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		83
-----												
L R OPERATING CO. 480254												
WARNER WELL #: 1 RRCID -> 057322 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 2724 - 2730												
08		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-		-0-
09		60 N	56	-0-	-4	-0-	56 2		N	-0-		-0-
10		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-		-0-
11		60 N	35	-0-	-25	-0-	35 2		N	-0-		-0-
12		62 N	32	-0-	-30	-0-	32 2		N	-0-		-0-
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RAGLE, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 061843 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 4204 PERF. 2721 - 2727												
08		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-		-0-
09		90 N	59	-0-	-31	-0-	59 2		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		60 N	25	-0-	-35	-0-	25 2		N	-0-		-0-
12		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-		-0-
01		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												
08		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-		-0-
09		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-		-0-
10		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-		-0-
11		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-		-0-
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
01		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RAGLE, J.M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 123505 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 3924 - 3932												
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LEXGAS, INC. 500222												
HART WELL #: 1 RRCID -> 065748 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4330 - 4340												
08		279 N	119	-0-	-160	-0-	119 2		N	-0-		-0-
09		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-		-0-
10		279 N	276	-0-	-3	-0-	276 2		N	-0-		-0-
11		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-		-0-
12		279 N	261	-0-	-18	-0-	261 2		N	-0-		-0-
01		279 N	247	-0-	-32	-0-	247 2		N	-0-		-0-

-----														
PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
LISTER, JOE K.				503360										
LISTER		WELL #:		1	RRCID ->	073598	COMPL. DATE	12/11/1975	TOTAL DEPTH	4816	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
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-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MCCLURE, J.D. TRUST				540704										
MCCLURE-HELMS		WELL #:		1	RRCID ->	075041	COMPL. DATE	07/18/1977	TOTAL DEPTH	4209	PERF. N/A			
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MCCOWN ENGINEERING				542362										
RINGO		WELL #:		18	RRCID ->	204337	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3790	PERF. 1572 - 1577			
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
NICHOLS		WELL #:		1	RRCID ->	253377	COMPL. DATE	08/31/2008	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3248 - 3256			
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MINGUS OIL & GAS				569683										
WILBAR		WELL #:		4	RRCID ->	075692	COMPL. DATE	08/10/1977	TOTAL DEPTH	3500	PERF. N/A			
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011				N	NO RPT			-0-
01	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 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
*02		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 1		N	-0-			-0-
*03		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-			-0-
*04		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-			-0-
*05		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	180	-0-	180	180	180 2		N	-0-			-0-
*01		407	227	-0-	-180	-0-	227 2		N	-0-			-0-
MOLE HOLE PROD.			574075			CNTY: PALO PINTO							
NORTH GORDON		WELL #:	1	RRCID -> 173851	COMPL. DATE 02/08/1998	TOTAL DEPTH 3780	PERF. 3154	- 3162					
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
NEWARK E&P OPERATING, LLC			606167			CNTY: PALO PINTO							
JAGGERS "A"		WELL #:	4	RRCID -> 102110	COMPL. DATE 09/26/1982	TOTAL DEPTH 3789	PERF. 3044	- 3054					
08		620 N	564	-0-	-56	-0-	564 3		N	-0-			-0-
09		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3		N	-0-			-0-
10		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3		N	-0-			-0-
11		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3		N	-0-			-0-
12		589 N	161	-0-	-428	-0-	161 3		N	-0-			-0-
01		651 N	210	-0-	-441	-0-	210 3		N	-0-			-0-
JAGGERS "A"		WELL #:	3	RRCID -> 102154	COMPL. DATE 09/28/1982	TOTAL DEPTH 4540	PERF. 4248	- 4256					
08		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3		N	-0-			-0-
09		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3		N	-0-			-0-
10		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3		N	-0-			-0-
11		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3		N	-0-			-0-
12		279 N	161	-0-	-118	-0-	161 3		N	-0-			-0-
01		279 N	210	-0-	-69	-0-	210 3		N	-0-			-0-
NWG OPERATING LLC			616947			CNTY: PALO PINTO							
BELDING, W. J. "D"		WELL #:	1	RRCID -> 147128	COMPL. DATE 10/05/1993	TOTAL DEPTH 3996	PERF. 3655	- 3660					
08		279 N	97	-0-	-182	-0-	14 1	83 2	N	-0-			60
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10		423 N	423	-0-	-0-	-0-	86 1	337 2	N	-0-			60
11		389 N	389	-0-	-0-	-0-	83 1	306 2	N	-0-			60
*12		351 N	351	-0-	-0-	-0-	82 1	269 2	N	-0-			60
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
BELDING, W. J.		WELL #:	1	RRCID -> 181152	COMPL. DATE 02/12/2001	TOTAL DEPTH 4060	PERF. 3533	- 3537					
08		372 N	56	-0-	-316	-0-	8 1	48 2	N	-0-			-0-
09		293 N	293	-0-	-0-	-0-	81 1	212 2	N	-0-			-0-
10		163 N	163	-0-	-0-	-0-	33 1	130 2	N	-0-			-0-
11		140 N	140	-0-	-0-	-0-	30 1	110 2	N	-0-			-0-
12		310 N	182	-0-	-128	-0-	43 1	139 2	N	-0-			-0-
01		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												
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388												
MCMURREY, M. H. D WELL #: 88D RRCID -> 204163 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 4686 PERF. 2186 - 2217												
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
08		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	N	-0-			38
09		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2	N	-0-			38
10		124 N	65	-0-	-59	-0-	65 2	N	-0-			38
11		120 N	77	-0-	-43	-0-	77 2	N	-0-			38
12		217 N	114	-0-	-103	-0-	114 2	N	-0-			38
*01		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-			38
-----												
PATTON EXPLORATION, INC. 643730												
HARRINGTON BERT WELL #: 1 RRCID -> 065485 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 4148 PERF. N/A												
08		248 N	233	-0-	-15	-0-	233 2	N	-0-			1
09		270 N	250	-0-	-20	-0-	250 2	N	-0-			1
10		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2	N	-0-			1
11		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2	N	-0-			1
12		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2	N	-0-			1
01		279 N	229	-0-	-50	-0-	229 2	N	-0-			1
-----												
SIKES, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 144446 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4223 - 4229												
08		1116 N	282	-0-	-834	-0-	282 2	N	-0-			6
09		1020 N	89	-0-	-931	-0-	89 2	N	-0-			6
10		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629 2	N	-0-			6
11		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 2	N	-0-			6
12		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2	N	-0-			6
01		1643 N	1104	-0-	-539	-0-	1104 2	N	-0-			6
-----												
PEBA OIL & GAS, INC. 648640												
EUBANKS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 159137 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 4338 PERF. 2838 - 2848												
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/28/2016 - PLUGGED 01/28/16												
-----												
WRIGHT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219855 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2118 - 2166												
08		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2	N	-0-			-0-
09		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2	N	-0-			-0-
10		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2	N	-0-			-0-
11		1140 N	959	-0-	-181	-0-	959 2	N	-0-			-0-
12		1085 N	945	-0-	-140	-0-	945 2	N	-0-			-0-
01		1178 N	960	-0-	-218	-0-	960 2	N	-0-			-0-
-----												
WRIGHT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221430 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 2342 PERF. 2110 - 2168												
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
12		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2	N	-0-			-0-
*01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
PEBA OIL & GAS, INC.		//CONT.//		648640									
DWORSKY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	222984	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3760 - 3794	
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
08		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2			N	-0-		-0-
09		60 N	19	-0-	-41	-0-	19 2			N	-0-		-0-
10		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2			N	-0-		-0-
11		30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2			N	-0-		-0-
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2			N	-0-		-0-
01		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2			N	-0-		-0-
-----													
HOLUB, HENRY		WELL #:		6S	RRCID ->	248277	COMPL. DATE	04/29/2009	TOTAL DEPTH	1580	PERF.	882 - 908	
08		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 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		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-		-0-
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-		-0-
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-		-0-
-----													
HOLUB, HENRY		WELL #:		9S	RRCID ->	256440	COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL DEPTH	1670	PERF.	886 - 908	
08		186 N	177	-0-	-9	-0-	177 2			N	-0-		-0-
09		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2			N	-0-		-0-
10		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2			N	-0-		-0-
11		180 N	166	-0-	-14	-0-	166 2			N	-0-		-0-
12		217 N	158	-0-	-59	-0-	158 2			N	-0-		-0-
01		186 N	146	-0-	-40	-0-	146 2			N	-0-		-0-
-----													
HOLUB, HENRY		WELL #:		13	RRCID ->	273513	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	4012 - 4087	
08		899 N	864	-0-	-35	-0-	864 2			N	-0-		-0-
09		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2			N	-0-		-0-
10		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2			N	-0-		-0-
11		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 2			N	-0-		-0-
12		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 2			N	-0-		-0-
*01		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 2			N	-0-		-0-
-----													
PETEX		WELL #:		659782	RRCID ->	147378	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3943 - 4168	
HART, J. B.				3									
08		2170 N	2014	-0-	-156	-0-	2014 2			N	-0-		-0-
09		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244 2			N	-0-		-0-
10		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222 2			N	-0-		-0-
11		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 2			N	-0-		-0-
12		2325 N	2125	-0-	-200	-0-	2125 2			N	-0-		-0-
01		2232 N	2172	-0-	-60	-0-	2172 2			N	-0-		-0-
-----													
PITCOCK, INC.		WELL #:		665870	RRCID ->	187044	COMPL. DATE	01/18/2002	TOTAL DEPTH	4175	PERF.	3492 - 3500	
BLUEFLAT				1									
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		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			
PITCOCK, INC.		//CONT.//		665870									
GREEN, F.		WELL #:		6		RRCID -> 195546		COMPL. DATE 03/21/2003		TOTAL DEPTH 4670		PERF. 2470 - 2478	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	279 N	227	-0-	-52	-0-	227	2		N	-0-			-0-
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-
10	372 N	301	-0-	-71	-0-	301	2		N	-0-			-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-
12	279 N	239	-0-	-40	-0-	239	2		N	-0-			-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BLUEFLAT		WELL #:		2		RRCID -> 196109		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH 4080		PERF. 3394 - 3400	
08	372 N	340	-0-	-32	-0-	340	2		N	-0-			-0-
09	330 N	306	-0-	-24	-0-	306	2		N	-0-			-0-
10	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	2		N	-0-			-0-
11	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2		N	-0-			-0-
12	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	2		N	-0-			-0-
01	310 N	139	-0-	-171	-0-	139	2		N	-0-			-0-
-----													
JOHNSON, HELEN		WELL #:		13		RRCID -> 198394		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 4410		PERF. 2692 - 2698	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BLUE FLAT		WELL #:		3		RRCID -> 200168		COMPL. DATE 03/11/2004		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3548 - 3553	
08	1395 N	1209	-0-	-186	-0-	1209	2		N	-0-			-0-
09	1260 N	1086	-0-	-174	-0-	1086	2		N	-0-			-0-
10	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2		N	-0-			-0-
11	1170 N	1027	-0-	-143	-0-	1027	2		N	-0-			-0-
12	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2		N	-0-			-0-
01	1240 N	1067	-0-	-173	-0-	1067	2		N	-0-			-0-
-----													
F. GREEN		WELL #:		9		RRCID -> 223674		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 4618		PERF. 4146 - 4150	
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			28
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2		N	-0-			28
10	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	2		N	-0-			28
11	60 N	4	-0-	-56	-0-	4	2		N	-0-			28
12	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-			28
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			28
-----													
CLAYTON-PRICE "A"		WELL #:		4		RRCID -> 227572		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 5225		PERF. 4674 - 4679	
08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2		N	-0-			101
09	600 N	538	-0-	-62	-0-	538	2		N	-0-			101
10	930 N	449	-0-	-481	-0-	449	2		N	-0-			101
11	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2		N	-0-			101
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2		N	-0-			101
*01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2		N	-0-			101

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
PROCO OPERATING CO., INC.			679595												
GREEN, WILEY T.		WELL #:	1	RRCID ->	074185	COMPL. DATE	10/15/1976	TOTAL DEPTH	4543	PERF.	N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	16	1	60	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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
PADGETT, J.W.		WELL #:	4	RRCID ->	090663	COMPL. DATE	11/10/1980	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	3835 - 3839				
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
PADGETT, J. W.		WELL #:	3	RRCID ->	090803	COMPL. DATE	11/06/1980	TOTAL DEPTH	4530	PERF.	3654 - 3661				
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
GREEN, WYLIE T.		WELL #:	2	RRCID ->	098637	COMPL. DATE	11/14/1981	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	4380 - 4386				
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	80	1	419	2	N	-0-				96
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				96
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				96
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				96
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				96
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				96
-----															
NASH		WELL #:	1	RRCID ->	110187	COMPL. DATE	04/06/1984	TOTAL DEPTH	4375	PERF.	1428 - 1438				
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	9	1	36	2	N	-0-				18
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				18
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				18
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				18
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				18
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				18
-----															
GREEN, WILEY T. "A"		WELL #:	1	RRCID ->	124502	COMPL. DATE	01/20/1984	TOTAL DEPTH	4430	PERF.	4252 - 4330				
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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				
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
QUEST PETROLEUM COMPANY			684629											
WHARTON 2-21		WELL #:	6	RRCID ->	226665	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	4069 - 4072			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	310 N	287	-0-	-23	-0-	26	1	261	2	N	-0-			-0-
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	34	1	300	2	N	-0-			-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	121	1	189	2	N	-0-			-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WHARTON 2-21		WELL #:	4	RRCID ->	236851	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	4370	PERF.	4272 - 4278			
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	25	1	249	2	N	-0-			-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WHARTON 2-21		WELL #:	8	RRCID ->	237219	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4094 - 4098			
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	17	1	171	2	N	-0-			6
09	270 N	177	-0-	-93	-0-	18	1	159	2	N	-0-			6
10	248 N	164	-0-	-84	-0-	64	1	100	2	N	-0-			6
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			6
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			6
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			6
-----														
RWA, LLC			687608											
RHODES, W.J.		WELL #:	1A	RRCID ->	161986	COMPL. DATE	08/00/2006	TOTAL DEPTH	4411	PERF.	4300 - 4308			
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-			-0-
09	60 N	28	-0-	-32	-0-	28	1			N	-0-			-0-
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	1			N	-0-			-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	1			N	-0-			-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	1			N	-0-			-0-
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
-----														
RHODES, W. J.		WELL #:	10-B	RRCID ->	162208	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	4630	PERF.	4298 - 4306			
08	465 N	194	-0-	-271	-0-	194	1			N	-0-			-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	1			N	-0-			-0-
10	186 N	70	-0-	-116	-0-	70	1			N	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	1			N	-0-			-0-
*01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	1			N	-0-			-0-
-----														
RHODES, W. J.		WELL #:	11-B	RRCID ->	162209	COMPL. DATE	11/24/1996	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	2553 - 2558			
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	1			N	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	1			N	-0-			-0-
11	60 N	28	-0-	-32	-0-	28	1			N	-0-			-0-
*12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-			-0-
01	93 N	9	-0-	-84	-0-	9	1			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
RWA, LLC //CONT.// 687608															
RHODES, W. J. WELL #: 12-B RRCID -> 162211 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4436 - 4441															
M	O	ALLOW 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
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	1		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		2 N	1	-0-	-1	-0-		1	1		N	-0-			-0-
11		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
*12		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	1		N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	1		N	-0-			-0-
-----															
RHODES, W. J. WELL #: 14B RRCID -> 164299 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 4404 - 4408															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
RHODES, W. J. WELL #: 15B RRCID -> 164300 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 4274 - 4307															
08		554 N	554	-0-	-0-	-0-		554	1		N	-0-			-0-
09		570 N	381	-0-	-189	-0-		381	1		N	-0-			-0-
10		504 N	504	-0-	-0-	-0-		504	1		N	-0-			-0-
11		724 N	724	-0-	-0-	-0-		724	1		N	-0-			-0-
12		403 N	402	-0-	-1	-0-		402	1		N	-0-			-0-
*01		513 N	513	-0-	-0-	-0-		513	1		N	-0-			-0-
-----															
RANGER OPERATING CO. 691776															
ALLEN-RITCHIE "A" WELL #: 31 RRCID -> 068184 COMPL. DATE 09/11/1976 TOTAL DEPTH 1986 PERF. 1782 - 1788															
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RAY HERRING ESTATE 695237															
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 067994 COMPL. DATE 10/18/1975 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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															
08		186 N	173	-0-	-13	-0-		173	2		N	-0-			4
09		186 N	186	-0-	-0-	-0-		186	2		N	-0-			4
10		200 N	200	-0-	-0-	-0-		200	2		N	-0-			4
11		188 N	188	-0-	-0-	-0-		186	2		N	-0-	2	8	4
12		186 N	186	-0-	-0-	-0-		186	2		N	-0-			4
01		186 N	171	-0-	-15	-0-		171	2		N	-0-			4

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
RAY HERRING ESTATE		//CONT.//		695237										
HERRING		WELL #:		2	RRCID ->	224773	COMPL. DATE	07/04/2006	TOTAL DEPTH	4255	PERF.	4146 - 4156		
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
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SABLE OPERATING COMPANY				742236										
SNOWDEN-HART UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	057178	COMPL. DATE	09/26/1986	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	1668 - 1676		
08	T. A.	-0-	-0-	-8	-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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HINKSON		WELL #:		2	RRCID ->	141020	COMPL. DATE	01/15/1992	TOTAL DEPTH	4225	PERF.	1588 - 1618		
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HINKSON		WELL #:		8	RRCID ->	153581	COMPL. DATE	01/24/1995	TOTAL DEPTH	3976	PERF.	3694 - 3702		
08	14B2 EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SLEMMONS, HELEN		WELL #:		1	RRCID ->	156798	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	4222	PERF.	3700 - 3794		
08	14B2 EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-



PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
SABLE OPERATING COMPANY		//CONT.//		742236							
REEDER		WELL #:		1	RRCID -> 163955	COMPL. DATE 08/04/1997	TOTAL DEPTH 4665	PERF. 3790	-	4469	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
08	534 N	-0-	-0-	-534	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3		Y	-0-		-0-
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		Y	-0-		-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		Y	-0-		-0-
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
HINKSON		WELL #:		18	RRCID -> 176298	COMPL. DATE 02/29/2000	TOTAL DEPTH 4020	PERF. 1944	-	1953	
08	14B2 EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
SLEMMONS, HELEN		WELL #:		3	RRCID -> 180515	COMPL. DATE 12/21/2000	TOTAL DEPTH 4325	PERF. 4078	-	4088	
08	3000 N	267	-0-	-2733	1758	267 3		Y	-0-		-0-
09	2125 N	367	-0-	-1758	-0-	367 3		Y	-0-		-0-
10	558 N	442	-0-	-116	-0-	442 3		Y	-0-		-0-
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3		Y	-0-		-0-
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		Y	-0-		-0-
01	434 N	358	-0-	-76	-0-	358 3		Y	-0-		-0-
-----											
SLEMMONS, HELEN		WELL #:		2	RRCID -> 181662	COMPL. DATE 12/29/2000	TOTAL DEPTH 4320	PERF. 4066	-	4082	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
HINKSON		WELL #:		7905	RRCID -> 186245	COMPL. DATE 11/07/2001	TOTAL DEPTH 4525	PERF. 4228	-	4342	
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
BORCHERS-WILBAR		WELL #:		2	RRCID -> 188075	COMPL. DATE 07/15/2002	TOTAL DEPTH 3850	PERF. 2972	-	2998	
08	1400 N	-0-	-0-	-1400	2914			Y	-0-		5
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	2914			Y	-0-		5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	2914			Y	-0-		5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2914			Y	-0-		5
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2914			Y	-0-		5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2914			Y	-0-		5
-----											
HINKSON, LAURA		WELL #:		2	RRCID -> 192334	COMPL. DATE 10/21/2002	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 1938	-	1956	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	295			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	295			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	295			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	295			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	295			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	295			Y	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
SABLE OPERATING COMPANY		//CONT.//		742236								
HINKSON		WELL #:		20	RRCID ->	199957	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL DEPTH	4185	PERF.	3955 - 4050
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
HINKSON, BILL "A"		WELL #:		A 4	RRCID ->	200219	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	4243	PERF.	4009 - 4063
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1056				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1056				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1056				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1056				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1056				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1056				Y	-0-		-0-
-----												
SKY RESOURCES, INC.		WELL #:		786408	RRCID ->	059249	COMPL. DATE	12/13/1973	TOTAL DEPTH	4539	PERF.	N/A
LADD		WELL #:		1	RRCID ->	059249	COMPL. DATE	12/13/1973	TOTAL DEPTH	4539	PERF.	N/A
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-		-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-		-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-		-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-		-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-		-0-
*01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-		-0-
-----												
WILSON-HITSON UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	205059	COMPL. DATE	08/30/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2498 - 2504
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-		-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-		-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-		-0-
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-		-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-		-0-
*01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-		-0-
-----												
SIKES		WELL #:		2	RRCID ->	256546	COMPL. DATE	02/25/2010	TOTAL DEPTH	5070	PERF.	4578 - 4586
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-		20
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	501	3	79 9	N	72		92
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-		92
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-		92
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-		92
*01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3		N	-0-		92
-----												
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		WELL #:		809930	RRCID ->	063531	COMPL. DATE	06/25/1975	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	2943 - 2958
JOHNSON ALPHA		WELL #:		1	RRCID ->	063531	COMPL. DATE	06/25/1975	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	2943 - 2958
08	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	2		N	-0-		-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-		-0-
10	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2		N	-0-		-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2		N	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930														
CLAYPOOL, ROBBIE WELL #: 1 RRCID -> 106100 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4050 - 4058														
M O	ALLOW 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
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-			4
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	N	-0-			4
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	2	N	-0-			4
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	N	-0-			4
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-			4
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	N	-0-			4
-----														
STEPHENS ENERGY CORP. 817515														
HART CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 038479 COMPL. DATE 03/01/1966 TOTAL DEPTH 4169 PERF. N/A														
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			3
09	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-			3
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			3
11	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-			3
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			3
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			3
-----														
STEPHENS D WELL #: 2 RRCID -> 136897 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 4236 PERF. 3920 - 4153														
08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-			3
09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-			3
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-			3
11	870 N	840	-0-	-30	-0-	840	2			N	-0-			3
12	868 N	852	-0-	-16	-0-	852	2			N	-0-			3
*01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-			3
-----														
RIDER, MINEOLA WELL #: 6 RRCID -> 179672 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 4704 PERF. 4310 - 4314														
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			8
09	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-			8
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			8
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			8
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			8
01	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-			8
-----														
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555														
STUART, JULIA R. WELL #: 5 RRCID -> 076505 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 1547 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
STUART, ELLEN G. "C" WELL #: 9 RRCID -> 175062 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 1565 - 1570														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
STOVALL OPERATING CO.				824339							
BROWN				WELL #: 3	RRCID -> 058183	COMPL. DATE 01/31/2007	TOTAL DEPTH 4286	PERF. 2700	- 2710		
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	EOM BALANCE
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2		N	-0-		-0-
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-		-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-		-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-		-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
-----											
ROGERS				WELL #: 1	RRCID -> 185525	COMPL. DATE 08/23/2001	TOTAL DEPTH 4528	PERF. 2609	- 2653		
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2		N	-0-		-0-
09	660 N	587	-0-	-73	-0-	587 2		N	-0-		-0-
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2		N	-0-		-0-
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2		N	-0-		-0-
12	620 N	590	-0-	-30	-0-	590 2		N	-0-		-0-
01	620 N	536	-0-	-84	-0-	536 2		N	-0-		-0-
-----											
SINGLETON, JOE				WELL #: 2	RRCID -> 195779	COMPL. DATE 04/01/2003	TOTAL DEPTH 3280	PERF. 2978	- 2988		
08	341 N	303	-0-	-38	-0-	303 2		N	-0-		-0-
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-		-0-
10	403 N	222	-0-	-181	-0-	222 2		N	-0-		-0-
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-		-0-
12	403 N	52	-0-	-351	-0-	52 2		N	-0-		-0-
*01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-		-0-
-----											
SINGLETON, JOE				WELL #: 3	RRCID -> 200559	COMPL. DATE 03/02/2004	TOTAL DEPTH 4426	PERF. 2988	- 3177		
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-		-0-
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-		-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-		-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-		-0-
12	186 N	52	-0-	-134	-0-	52 2		N	-0-		-0-
*01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-		-0-
-----											
TAYLOR				WELL #: 1	RRCID -> 207100	COMPL. DATE 12/10/2004	TOTAL DEPTH 4742	PERF. 4155	- 4168		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/24/2015 - PLUGGED 09/24/2015											
-----											
HINKSON				WELL #: 1	RRCID -> 209204	COMPL. DATE 04/07/2005	TOTAL DEPTH 4757	PERF. 2684	- 2794		
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N	-0-		-0-
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2		N	-0-		-0-
10	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2		N	-0-		-0-
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2		N	-0-		-0-
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 2		N	-0-		-0-
01	806 N	301	-0-	-505	-0-	301 2		N	-0-		-0-
-----											
BROWN				WELL #: 1	RRCID -> 214175	COMPL. DATE 01/17/2006	TOTAL DEPTH 3174	PERF. 2666	- 2688		
08	62 N	31	-0-	-31	-0-	31 2		N	-0-		-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-		-0-
10	62 N	15	-0-	-47	-0-	15 2		N	-0-		-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-		-0-
12	155 N	45	-0-	-110	-0-	45 2		N	-0-		-0-
*01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
STOVALL OPERATING CO.		//CONT.//		824339								
SBG		WELL #:		1	RRCID ->	214874	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	4266 - 4271
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	699	2	1	9	N	1	163
09	690 N	591	-0-	-99	-0-	580	2	11	9	N	10	173
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	675	2	39	9	N	35	25
11	690 N	648	-0-	-42	-0-	648	2			N	-0-	25
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	636	2	74	9	N	67	92
01	713 N	656	-0-	-57	-0-	611	2	45	9	N	41	133
-----												
BROWN		WELL #:		2	RRCID ->	216257	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	4953	PERF.	2682 - 2692
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-	-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-	-0-
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-	-0-
11	210 N	118	-0-	-92	-0-	118	2			N	-0-	-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-	-0-
01	279 N	101	-0-	-178	-0-	101	2			N	-0-	-0-
-----												
HINKSON EAST		WELL #:		1	RRCID ->	235676	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	4399	PERF.	2646 - 2762
08	868 N	764	-0-	-104	-0-	764	2			N	-0-	-0-
09	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-	-0-
10	868 N	758	-0-	-110	-0-	758	2			N	-0-	-0-
11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-	-0-
12	899 N	461	-0-	-438	-0-	461	2			N	-0-	-0-
*01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-	-0-
-----												
STEWART		WELL #:		1	RRCID ->	243958	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	3560	PERF.	2682 - 2915
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-	-0-
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-	-0-
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-	-0-
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-	-0-
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-	-0-
*01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-	-0-
-----												
ASH WAC		WELL #:		1	RRCID ->	265365	COMPL. DATE	04/15/2012	TOTAL DEPTH	3875	PERF.	3850 - 3875
08	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-	-0-
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-	-0-
10	682 N	424	-0-	-258	-0-	424	2			N	-0-	-0-
11	900 N	177	-0-	-723	-0-	177	2			N	-0-	-0-
12	248 N	150	-0-	-98	-0-	150	2			N	-0-	-0-
01	434 N	138	-0-	-296	-0-	138	2			N	-0-	-0-
-----												
TANDEM ENERGY CORPORATION		WELL #:		835707	RRCID ->	070068	COMPL. DATE	08/21/1975	TOTAL DEPTH	3318	PERF.	N/A
BALL		WELL #:		21	RRCID ->	070068	COMPL. DATE	08/21/1975	TOTAL DEPTH	3318	PERF.	N/A
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2015 - PLUGGED 10/14/2015												
-----												
BALL		WELL #:		1	RRCID ->	124150	COMPL. DATE	02/16/1987	TOTAL DEPTH	3406	PERF.	3214 - 3220
08	804 N	804	-0-	-0-	-0-	91	1	713	2	N	-0-	-0-
09	670 N	670	-0-	-0-	-0-	66	1	604	2	N	-0-	-0-
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	86	1	612	2	N	-0-	-0-
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	27	1	569	2	N	-0-	-0-
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	84	1	590	2	N	-0-	-0-
*01	637 N	637	-0-	-0-	-0-	66	1	571	2	N	-0-	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707								
BALL		WELL #:		3	RRCID ->	172322	COMPL. DATE	02/01/1999	TOTAL DEPTH	3877	PERF.	3100 - 3120
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
BIRD, HENRY		WELL #:		6W	RRCID ->	201667	COMPL. DATE	05/31/2004	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3418 - 3428
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
TEXAS TANK TRUCKS CO.		WELL #:		848278	RRCID ->	168765	COMPL. DATE	02/16/1995	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2762 - 2776
RITCHIE, JOHN				4								
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		850964	RRCID ->	063412	COMPL. DATE	06/15/1975	TOTAL DEPTH	4129	PERF.	N/A
DEWITT				2								
08	217 N	126	-0-	-91	-0-	126	3		N	-0-		-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-		-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
DEWITT		WELL #:		1	RRCID ->	063413	COMPL. DATE	05/25/1975	TOTAL DEPTH	4355	PERF.	N/A
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
WATSON, W. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	133427	COMPL. DATE	01/31/1990	TOTAL DEPTH	4171	PERF.	4092 - 4106
08	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3		N	-0-		-0-
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3		N	-0-		-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-		-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-		-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-		-0-
*01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964															
MCCLURE, C. C. C WELL #: 1 RRCID -> 158168 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4429 PERF. 2236 - 2243															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3		N	-0-				-0-
09		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-				-0-
10		155 N	88	-0-	-67	-0-	88	3		N	-0-				-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-				-0-
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-				-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-				-0-
-----															
MCCLURE, W. WELL #: 1 RRCID -> 158213 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2198 - 2238															
08		93 N	55	-0-	-38	-0-	55	3		N	-0-				-0-
09		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-				-0-
10		155 N	105	-0-	-50	-0-	105	3		N	-0-				-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-				-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-				-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-				-0-
-----															
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 158218 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2226 - 2254															
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
STALEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 164772 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2128 - 2143															
08		310 N	257	-0-	-53	-0-	257	3		N	-0-				-0-
09		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-				-0-
10		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-				-0-
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-				-0-
12		527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-				-0-
01		465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-				-0-
-----															
STARNES WELL #: 1 RRCID -> 164855 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4547 - 4621															
08		628 N	628	-0-	-0-	-0-	589	3	39	9	N	35			51
09		633 N	633	-0-	-0-	-0-	594	3	39	9	N	35			86
10		589 N	574	-0-	-15	-0-	565	3	9	9	N	8			94
11		600 N	510	-0-	-90	-0-	497	3	13	9	N	12			106
12		651 N	475	-0-	-176	-0-	465	3	10	9	N	9			115
01		589 N	84	-0-	-505	-0-	69	3	15	9	N	14			129
-----															
MORROW, ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 179670 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 3078 - 3145															
08		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3		N	-0-				32
09		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3		N	-0-				32
10		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-				32
11		570 N	497	-0-	-73	-0-	497	3		N	-0-				32
12		620 N	552	-0-	-68	-0-	552	3		N	-0-				32
01		558 N	68	-0-	-490	-0-	68	3		N	-0-				32
-----															
FISHER, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 186247 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 4623 PERF. 3104 - 4482															
08		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-				14
09		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-				14
10		310 N	283	-0-	-27	-0-	283	3		N	-0-				14
11		300 N	249	-0-	-51	-0-	249	3		N	-0-				14
12		310 N	275	-0-	-35	-0-	275	3		N	-0-				14
01		279 N	32	-0-	-247	-0-	32	3		N	-0-				14

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964															
MORROW "A" WELL #: 1 RRCID -> 186647 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4104 - 4118															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
08		1488 N	51	-0-	-1437	-0-	51	3			N	-0-			44
09		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			44
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			44
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			44
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
-----															
THREE B, LP 857468															
LONG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 128762 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4240 - 4250															
08		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-			6
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			6
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			6
11		60 N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-			6
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			6
*01		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			6
-----															
TOWER RESOURCES INC 862857															
LYON W.L. WELL #: 1 RRCID -> 058282 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 964 - 1004															
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
REAGAN, MARY WELL #: 312 RRCID -> 073197 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A															
08		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-			-0-
09		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-			-0-
10		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-			-0-
11		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-			-0-
12		248 N	155	-0-	-93	-0-	155	3			N	-0-			-0-
01		248 N	165	-0-	-83	-0-	165	3			N	-0-			-0-
-----															
COALSON-HAYNES WELL #: 1A RRCID -> 117205 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4203 - 4211															
08		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-			-0-
09		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-			-0-
10		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
11		180 N	104	-0-	-76	-0-	104	3			N	-0-			-0-
12		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-			-0-
*01		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-			-0-
-----															
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 156022 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 4246 PERF. 2579 - 2592															
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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			
TOWER RESOURCES INC		//CONT.//	862857						
PEARSON		WELL #:	1	RRCID -> 157298	COMPL. DATE 04/25/2006	TOTAL DEPTH 4302	PERF. 2597	-	2836
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
YEATES, WANDA TRUSTEE		WELL #:	1A	RRCID -> 163011	COMPL. DATE 03/27/1997	TOTAL DEPTH 4180	PERF. 2556	-	2562
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3			-0-
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3			-0-
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3			-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3			-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3			-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3			-0-
-----									
REAGAN, M. L.		WELL #:	2011	RRCID -> 165196	COMPL. DATE 10/01/1997	TOTAL DEPTH 4220	PERF. 2410	-	2482
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3			117
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3			-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3			-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3			-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3			-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3			-0-
-----									
M. P. D. S. CORP.		WELL #:	3013	RRCID -> 165206	COMPL. DATE 01/26/1998	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 3620	-	3625
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3			-0-
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3			-0-
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3			-0-
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3			-0-
12	465 N	280	-0-	-185	-0-	280 3			-0-
01	434 N	298	-0-	-136	-0-	298 3			-0-
-----									
MPDS CORP.		WELL #:	4013	RRCID -> 166233	COMPL. DATE 11/24/1998	TOTAL DEPTH 4110	PERF. 3692	-	3700
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3			-0-
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3			-0-
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3			-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3			-0-
01	372 N	200	-0-	-172	-0-	200 3			-0-
-----									
WARD, HARRY		WELL #:	1H	RRCID -> 238745	COMPL. DATE 12/03/2007	TOTAL DEPTH 6588	PERF. 3178	-	3244
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3			-0-
09	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 3			-0-
10	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116 3			-0-
11	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 3			-0-
12	1550 N	1374	-0-	-176	-0-	1374 3			-0-
01	2356 N	797	-0-	-1559	-0-	797 3			-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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	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													
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-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	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													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
TRANSCONTINENTAL SHALE L.L.C. 864798													
ARROTT WELL #: 2 RRCID -> 157213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4032 - 4040													
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
TREY RESOURCES INC. 868529													
STUART, J.N. WELL #: 197 RRCID -> 109214 COMPL. DATE 02/16/1984 TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1062 - 1075													
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	116	2	22	9	Y	12	
09	180	N	122	-0-	-58	-0-	99	2	23	9	Y	12	
10	155	N	86	-0-	-69	-0-	66	2	20	9	Y	10	
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	99	2	15	9	Y	13	
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	134	2	17	9	Y	11	
*01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	130	2	15	9	Y	11	
-----													
STUART, J.N. "A" WELL #: 201 RRCID -> 124276 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 1030 PERF. 1020 - 1030													
08	185	N	50	-0-	-135	-0-	50	2			Y	-0-	
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-	
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-	
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-	
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-	
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			Y	-0-	

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
TREY RESOURCES INC.		//CONT.//		868529								
STUART, J.N. "A"		WELL #:		204	RRCID ->	124870	COMPL. DATE	07/28/1987	TOTAL DEPTH	993	PERF.	925 - 993
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
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2	Y	-0-			-0-
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	2	Y	-0-			-0-
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2	Y	-0-			-0-
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	2	Y	-0-			-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	Y	-0-			-0-
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2	Y	-0-			-0-
-----												
STUART, J.N. "A"		WELL #:		203	RRCID ->	124871	COMPL. DATE	07/26/1987	TOTAL DEPTH	1014	PERF.	957 - 1014
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
STUART, J.N. "A"		WELL #:		207	RRCID ->	125103	COMPL. DATE	08/21/1987	TOTAL DEPTH	1065	PERF.	999 - 1065
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
STUART, J.N. "A"		WELL #:		208	RRCID ->	125360	COMPL. DATE	09/24/1987	TOTAL DEPTH	960	PERF.	924 - 960
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
STUART, J.N. "A"		WELL #:		194	RRCID ->	126071	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	4017	PERF.	1442 - 1462
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	501	2	97 9	Y	88		173
09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	535	2	81 9	Y	74	72 1	175
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	392	2	76 9	Y	69	145 1	99
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	479	2	50 9	Y	45		144
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	296	2	68 9	Y	62	114 1	92
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-		92
-----												
STUART, J. N. "A"		WELL #:		193	RRCID ->	135873	COMPL. DATE	07/28/1989	TOTAL DEPTH	1550	PERF.	1454 - 1464
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	104	2	9 9	Y	8		32
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	111	2	8 9	Y	7	7 1	32
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	82	2	7 9	Y	6	13 1	25
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	225	2	8 9	Y	7		32
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	195	2	20 9	Y	18	34 1	16
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		16
-----												
STUART, J. N.		WELL #:		211	RRCID ->	136052	COMPL. DATE	09/30/1990	TOTAL DEPTH	1494	PERF.	1440 - 1494
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----  
PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
TREY RESOURCES INC. //CONT.// 868529  
STUART, J. N. "A" WELL #: 205 RRCID -> 136053 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 1087 PERF. 1000 - 1087

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		T. A.	128	-0-	128	128	128	2		Y	-0-			-0-
09		T. A.	123	-0-	123	251	123	2		Y	-0-			-0-
10		T. A.	129	-0-	129	380	129	2		Y	-0-			-0-
11		501	121	-0-	-380	-0-	121	2		Y	-0-			-0-
12		132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2		Y	-0-			-0-
01		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		Y	-0-			-0-

-----  
STUART, J. N. "A" LEASE WELL #: 209 RRCID -> 141981 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 1048 PERF. 1005 - 1048

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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

-----  
STUART, J.N. "A" WELL #: 1 RRCID -> 147395 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 1095 PERF. 1050 - 1095

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-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

-----  
STUART, J.N. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147396 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 1465 PERF. 1395 - 1365

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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

-----  
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925  
MAGIC VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 063043 COMPL. DATE 04/17/1975 TOTAL DEPTH 4236 PERF. N/A

08		93 N	75	-0-	-18	-0-	17	1	58	3	Y	-0-		-0-
09		90 N	58	-0-	-32	-0-	13	1	45	3	Y	-0-		-0-
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	12	1	50	3	Y	-0-		-0-
11		60 N	56	-0-	-4	-0-	11	1	45	3	Y	-0-		-0-
12		62 N	28	-0-	-34	-0-	5	1	23	3	Y	-0-		-0-
01		62 N NO RPT		-0-	-62	-0-					Y	NO RPT		-0-

-----  
SINGLETON, T. F. WELL #: 1 RRCID -> 072261 COMPL. DATE 04/17/1977 TOTAL DEPTH 4860 PERF. N/A

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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		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  
 UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925  
 CARR, H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 143331 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 2954 - 3204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	372 N	166	-0-	-206	-0-	39	1	127	3	Y	-0-	-0-
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	31	1	110	3	Y	-0-	-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	37	1	157	3	Y	-0-	-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	37	1	151	3	Y	-0-	-0-
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	31	1	151	3	Y	-0-	-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT	-0-

WELLS-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 169903 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 2450 - 2545

08	248 N	246	-0-	-2	-0-	57	1	189	3	Y	-0-	72
09	240 N	228	-0-	-12	-0-	51	1	177	3	Y	-0-	2
10	248 N	118	-0-	-130	-0-	21	1	88	3	Y	8	10
						9	9					
11	240 N	33	-0-	-207	-0-	6	1	26	3	Y	1	11
						1	9					
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	56	1	270	3	Y	4	15
						4	9					
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT	15

LOBO WELL #: 2 RRCID -> 175064 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 4577 PERF. 2027 - 2118

08	1953 N	1482	-0-	-471	-0-	494	1	988	3	Y	-0-	29
09	1890 N	1467	-0-	-423	-0-	504	1	963	3	Y	-0-	29
10	1488 N	1457	-0-	-31	-0-	498	1	959	3	Y	-0-	29
11	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	611	1	1048	3	Y	-0-	29
12	1519 N	1414	-0-	-105	-0-	475	1	939	3	Y	-0-	29
01	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT	29

LONG, LOLITA WELL #: 6 RRCID -> 184734 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3891 PERF. 3699 - 3790

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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575  
 CLAYTON C.P. WELL #: 6 RRCID -> 059450 COMPL. DATE 09/04/1974 TOTAL DEPTH 4750 PERF. N/A

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2015 - PLUGGED 09/04/15

MERCER WELL #: 1 RRCID -> 101909 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 4177 PERF. 3636 - 3646

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																	
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575																	
HOUX, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 102362 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3418 - 3427																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HOUSTON, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 156532 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2275 - 2309																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MCDANIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164789 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 3477 PERF. 1730 - 1736																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HOUX WELL #: 1 RRCID -> 164790 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3208 - 3214																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
RICHARDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 166252 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 1835 PERF. 1675 - 1718																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HARTNETT WELL #: 1 RRCID -> 197427 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 3232 - 3246																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
WES-MOR DRILLING, INC. 908800												
KEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 057463 COMPL. DATE 12/17/1973 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		226 N	226	-0-	-0-	-0-	35 1	191 2	N	-0-		118
09		210 N	162	-0-	-48	-0-	26 1	136 2	N	-0-		118
10		186 N	182	-0-	-4	-0-	29 1	153 2	N	-0-		118
11		210 N	130	-0-	-80	-0-	22 1	108 2	N	-0-		118
12		178 N	178	-0-	-0-	-0-	33 1	145 2	N	-0-		118
01		186 N	166	-0-	-20	-0-	30 1	136 2	N	-0-		118
-----												
JONES WELL #: 1 RRCID -> 059370 COMPL. DATE 03/09/1974 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A												
08		124 N	108	-0-	-16	-0-	26 1	82 2	N	-0-		-0-
09		120 N	114	-0-	-6	-0-	37 1	77 2	N	-0-		-0-
10		109 N	109	-0-	-0-	-0-	34 1	75 2	N	-0-		-0-
11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	33 1	69 2	N	-0-		-0-
12		124 N	119	-0-	-5	-0-	40 1	79 2	N	-0-		-0-
01		124 N	114	-0-	-10	-0-	38 1	76 2	N	-0-		-0-
-----												
BRIDGES VASSIE WELL #: 3 RRCID -> 061218 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 1486 - 1492												
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JONES WELL #: 3 RRCID -> 081809 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4098 - 4106												
08		279 N	264	-0-	-15	-0-	64 1	200 2	N	-0-		-0-
09		263 N	263	-0-	-0-	-0-	85 1	178 2	N	-0-		-0-
10		254 N	254	-0-	-0-	-0-	80 1	174 2	N	-0-		-0-
11		302 N	302	-0-	-0-	-0-	98 1	204 2	N	-0-		-0-
12		307 N	307	-0-	-0-	-0-	103 1	204 2	N	-0-		-0-
*01		308 N	308	-0-	-0-	-0-	102 1	206 2	N	-0-		-0-
-----												
JONES WELL #: 6 RRCID -> 097515 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 2981 PERF. 2643 - 2648												
08		223 N	223	-0-	-0-	-0-	54 1	169 2	N	-0-		-0-
09		227 N	227	-0-	-0-	-0-	73 1	154 2	N	-0-		-0-
10		219 N	219	-0-	-0-	-0-	69 1	150 2	N	-0-		-0-
11		210 N	198	-0-	-12	-0-	64 1	134 2	N	-0-		-0-
12		248 N	202	-0-	-46	-0-	68 1	134 2	N	-0-		-0-
01		217 N	202	-0-	-15	-0-	67 1	135 2	N	-0-		-0-
-----												
JONES WELL #: 5 RRCID -> 098138 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2806 - 2812												
08		124 N	94	-0-	-30	-0-	23 1	71 2	N	-0-		68
09		105 N	105	-0-	-0-	-0-	35 1	70 2	N	-0-		68
10		155 N	155	-0-	-0-	-0-	49 1	106 2	N	-0-		68
11		188 N	188	-0-	-0-	-0-	61 1	127 2	N	-0-		68
12		126 N	126	-0-	-0-	-0-	42 1	84 2	N	-0-		68
01		155 N	147	-0-	-8	-0-	49 1	98 2	N	-0-		68
-----												
CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 123707 COMPL. DATE 02/18/1987 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 4051 - 4055												
08		806 N	688	-0-	-118	-0-	688 2		Y	-0-		128
09		720 N	301	-0-	-419	-0-	301 2		Y	-0-		128
10		837 N	810	-0-	-27	-0-	810 2		Y	-0-		128
11		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 2		Y	-0-		128
12		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2		Y	-0-		128
01		806 N	418	-0-	-388	-0-	418 2		Y	-0-		128

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
WES-MOR DRILLING, INC.		//CONT.//		908800										
ASH, WALTER "A"		WELL #:		3	RRCID ->	131242	COMPL. DATE	06/23/1989	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4148 - 4160		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	992 N	904	-0-	-88	-0-	188	1	716	2	N	-0-			133
09	900 N	885	-0-	-15	-0-	190	1	695	2	N	-0-			133
10	929 N	929	-0-	-0-	-0-	195	1	734	2	N	-0-			133
11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	195	1	686	2	N	-0-			133
12	930 N	586	-0-	-344	-0-	141	1	445	2	N	-0-			133
01	930 N	640	-0-	-290	-0-	144	1	496	2	N	-0-			133
-----														
HART CATTLE COMPANY "24"		WELL #:		1	RRCID ->	137593	COMPL. DATE	01/29/1991	TOTAL DEPTH	4168	PERF.	2681 - 2690		
08	93 N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-			-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
-----														
JONES		WELL #:		7	RRCID ->	137747	COMPL. DATE	04/04/1991	TOTAL DEPTH	4221	PERF.	2606 - 2634		
08	155 N	141	-0-	-14	-0-	34	1	107	2	N	-0-			-0-
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	48	1	100	2	N	-0-			-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	43	1	93	2	N	-0-			-0-
11	150 N	126	-0-	-24	-0-	41	1	85	2	N	-0-			-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	53	1	104	2	N	-0-			-0-
*01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	46	1	93	2	N	-0-			-0-
-----														
JONES		WELL #:		4	RRCID ->	141253	COMPL. DATE	04/10/1992	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	2646 - 2652		
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	19	1	59	2	N	-0-			-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	26	1	56	2	N	-0-			-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	24	1	51	2	N	-0-			-0-
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	23	1	48	2	N	-0-			-0-
12	93 N	72	-0-	-21	-0-	24	1	48	2	N	-0-			-0-
*01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	25	1	50	2	N	-0-			-0-
-----														
MCQUERRY		WELL #:		2	RRCID ->	141849	COMPL. DATE	06/10/1992	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	3463 - 3471		
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-			-0-
09	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-			-0-
10	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-			-0-
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-			-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-			-0-
01	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-			-0-
-----														
HUMPHRIES		WELL #:		6	RRCID ->	152782	COMPL. DATE	01/13/1995	TOTAL DEPTH	4652	PERF.	4566 - 4576		
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-			20
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-			20
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-			20
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-			20
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-			20
*01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-			20
-----														
KEATLEY		WELL #:		2	RRCID ->	156674	COMPL. DATE	01/10/1996	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3212 - 3226		
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	31	1	168	2	N	-0-			-0-
09	180 N	121	-0-	-59	-0-	20	1	101	2	N	-0-			-0-
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	38	1	203	2	N	-0-			-0-
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	29	1	143	2	N	-0-			-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	36	1	156	2	N	-0-			-0-
01	248 N	190	-0-	-58	-0-	34	1	156	2	N	-0-			-0-



PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
WES-MOR DRILLING, INC.		//CONT.// 908800													
ASH, WALTER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 160245		COMPL. DATE 09/28/1996		TOTAL DEPTH 4531		PERF. 4360 - 4366					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	11	1	59	2	N	-0-				5
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	2	N	-0-				5
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	10	1	51	2	N	-0-				5
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	10	1	47	2	N	-0-				5
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	13	1	57	2	N	-0-				5
01	62 N	27	-0-	-35	-0-	5	1	22	2	N	-0-				5
-----															
JONES		WELL #: 2		RRCID -> 160756		COMPL. DATE 11/07/1996		TOTAL DEPTH 4425		PERF. 2906 - 2934					
08	527 N	427	-0-	-100	-0-	103	1	324	2	N	-0-				-0-
09	480 N	401	-0-	-79	-0-	129	1	272	2	N	-0-				-0-
10	434 N	377	-0-	-57	-0-	119	1	258	2	N	-0-				-0-
11	420 N	341	-0-	-79	-0-	111	1	230	2	N	-0-				-0-
12	403 N	344	-0-	-59	-0-	116	1	228	2	N	-0-				-0-
01	372 N	341	-0-	-31	-0-	113	1	228	2	N	-0-				-0-
-----															
ASH, WALTER		WELL #: 20		RRCID -> 161833		COMPL. DATE 02/11/1997		TOTAL DEPTH 4570		PERF. 4282 - 4292					
08	775 N	719	-0-	-56	-0-	110	1	598	2	N	10				27
						11	9								
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	113	1	576	2	N	1				28
						1	9								
10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	109	1	573	2	N	-0-				28
11	690 N	645	-0-	-45	-0-	110	1	535	2	N	-0-				28
12	713 N	671	-0-	-42	-0-	126	1	545	2	N	-0-				28
*01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	131	1	593	2	N	-0-				28
-----															
WILLIS OPERATING COMPANY, INC.		927001		WELL #: 6		RRCID -> 061708		COMPL. DATE 05/28/1974		TOTAL DEPTH 3246		PERF. 1060 - 2362			
HART															
08	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-				-0-
09	300 N	219	-0-	-81	-0-	219	2			N	-0-				-0-
10	310 N	191	-0-	-119	-0-	191	2			N	-0-				-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-				-0-
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-				-0-
*01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-				-0-
-----															
SIKES		WELL #: 1		RRCID -> 063411		COMPL. DATE 08/15/1975		TOTAL DEPTH 4531		PERF. N/A					
08	155 N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-				-0-
09	150 N	74	-0-	-76	-0-	74	2			N	-0-				-0-
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-				-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-				-0-
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-				-0-
01	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-				-0-
-----															
JORDAN MELVIS		WELL #: 1		RRCID -> 067886		COMPL. DATE 09/02/1975		TOTAL DEPTH 4450		PERF. N/A					
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-				-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-				-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-				-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-				-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-				-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-				-0-

-----												
PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
2 R OPERATING CO. 953629												
REAGAN WELL #: 1 RRCID -> 152295 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2382 - 2386												
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
-----												
08		231 N	231	-0-	-0-	-0-	57 1	174 2	N	-0-		-0-
09		240 N	222	-0-	-18	-0-	54 1	168 2	N	-0-		-0-
10		217 N	173	-0-	-44	-0-	52 1	121 2	N	-0-		-0-
11		210 N	109	-0-	-101	-0-	34 1	75 2	N	-0-		-0-
12		217 N	140	-0-	-77	-0-	36 1	104 2	N	-0-		-0-
01		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-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												
08		1439 N	1439	-0-	-0-	B	-0-	1439 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1355 N	1355	-0-	-0-	B	-0-	1355 3	N	-0-		-0-
10		1581 N	1314	-0-	-267	B	-0-	1314 3	N	-0-		-0-
11		1216 N	1216	-0-	-0-	B	-0-	1216 3	N	-0-		-0-
12		1395 N	1190	-0-	-205	B	-0-	1190 3	N	-0-		-0-
01		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
SOUTH GREEN WELL #: 611 RRCID -> 277577 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 4496 - 4512												
08		2238	1602	-0-	-636	B	5329	1594 3	8 9	N	7	26
09/01		BALANCING DATE STATUS -> 5329										
09		508	2014	-0-	1506	B	6835	2011 3	3 9	N	3	29
10		7750 N	1165	-0-	-6585	B	250	1163 3	2 9	N	2	31
*11		1420 N	600	-0-	-820	B	-0-	589 3	11 9	N	10	41
12		2077 N	525	-0-	-1552	B	-0-	525 3		N	-0-	41
01		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	B	-0-			N	NO RPT	41
-----												
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												
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-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												
08		14B DENY	-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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

PARKS (LAKE SAND)		69232 540		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875									
PARKS, J.W. "A"		WELL #: 93		RRCID -> 133428		COMPL. DATE 01/19/1990		TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3422 - 3438			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		2387 N	2371	-0-	-16	-0-	2371 2	Y	-0-		-0-
09		2310 N	1669	-0-	-641	-0-	1669 2	Y	-0-		-0-
10		2356 N	-0-	-0-	-2356	-0-		Y	-0-		-0-
11		2280 N	-0-	-0-	-2280	-0-		Y	-0-		-0-
12		1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-		Y	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
PARKS, J. W. 'A'		WELL #: 110		RRCID -> 138341		COMPL. DATE 05/10/1991		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3500 - 3510			
08		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1475 2	3 9 Y	3	3 1	3
09		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1574 2	3 9 Y	3	3 1	3
10		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1486 2	4 9 Y	4	2 1	5
11		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1647 2	4 9 Y	4	4 1	5
12		1333 N	1021	-0-	-312	-0-	1017 2	4 9 Y	4	2 1	7
01		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-		Y	NO RPT		7
-----											
PARKS, J. W. "A"		WELL #: 112C		RRCID -> 172135		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3755 - 3763			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
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			
08		248 N	106	-0-	-142	-0-	106 2	N	-0-		-0-
09		150 N	86	-0-	-64	-0-	86 2	N	-0-		-0-
10		124 N	46	-0-	-78	-0-	46 2	N	-0-		-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
-----											
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			
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		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	Y	-0-		-0-
11		150 N	113	-0-	-37	-0-	113 2	Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-		-0-
-----											
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			
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-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PARRY (STRAWN) //CONT.// 69416 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 ABX OIL & GAS, INC. //CONT.// 003646  
 BARRETT WELL #: 4 RRCID -> 141019 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 1880 PERF. 1702 - 1722

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRETT WELL #: 3 RRCID -> 141243 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1806 - 1820

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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690  
 GREEN, H. WELL #: 2 RRCID -> 177816 COMPL. DATE 03/00/2000 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1651 - 1659

08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAT (CADD) 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

08	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					64
09	240 N	167	-0-	-73	-0-	167	3			N	-0-					64
10	248 N	214	-0-	-34	-0-	213	3	1	9	N	1					65
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	205	3	1	9	N	1					66
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	196	3	1	9	N	1					67
01	217 N	190	-0-	-27	-0-	189	3	1	9	N	1					68

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

08	93 #	25	-0-	-68	-0-	25	3			N	-0-					16
09	90 #	25	-0-	-65	-0-	25	3			N	-0-					16
10	62 #	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					16
11	60 #	25	-0-	-35	-0-	25	3			N	-0-					16
12	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					16
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					16

PAT KAHAN (MISS) //CONT.// 69544 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563												
MULLOY, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 124734 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3811 - 3820												
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
08		4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
MULLOY, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 134878 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3595 - 3768												
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
MULLOY, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 134881 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 3874 PERF. 3590 - 3630												
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
MULLOY, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 134882 COMPL. DATE 10/29/1986 TOTAL DEPTH 3876 PERF. 3721 - 3760												
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
GARRETT, SALLIE WELL #: 5 RRCID -> 134893 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3650 - 3670												
08	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-
09	240	#	106	-0-	-134	-0-	106	2			Y	-0-
10	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-
11	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-
12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-
01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-
-----												
GARRETT, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 134894 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3671 - 3678												
08	483	R	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-
09	458	R	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-
10	465	#	464	-0-	-1	-0-	464	2			Y	-0-
11	450	#	445	-0-	-5	-0-	445	2			Y	-0-
12	465	#	458	-0-	-7	-0-	458	2			Y	-0-
01	496	#	469	-0-	-27	-0-	469	2			Y	-0-
-----												
BARNES - DANLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141334 COMPL. DATE 04/14/1987 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3646 - 3680												
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

-----														
PAT KAHAN (MISS)		//CONT.//		69544 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: EASTLAND				
LOWRANCE INC.				511345										
MILLER, CONRAD				WELL #:	1	RRCID ->	122537	COMPL. DATE	12/31/1979	TOTAL DEPTH	3872	PERF. 3817 - 3834		
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
08	3 #	2	-0-	-1	-0-		2 3			N	-0-			25
09	3 #	2	-0-	-1	-0-		2 3			N	-0-			25
10	10 R	10	-0-	-0-	-0-		10 3			N	-0-			25
11	7 R	7	-0-	-0-	-0-		7 3			N	-0-			25
12	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			25
01	10 #	5	-0-	-5	-0-		5 3			N	-0-			25
-----														
PAUL A. WHITE (STRAWN)				69741 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
SOUTHERN EXPLORATION, INC.				803812										
STEPHENS "21"				WELL #:	7	RRCID ->	196313	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	3094	PERF. 2914 - 2923		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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		
08	713 N	705	-0-	-8 B	-0-		705 2			N	-0-			-0-
09	708 N	708	-0-	-0- B	-0-		708 2			N	-0-			-0-
10	744 N	727	-0-	-17 B	-0-		727 2			N	-0-			-0-
11	782 N	782	-0-	-0- B	-0-		782 2			N	-0-			-0-
12	825 N	825	-0-	-0- B	-0-		825 2			N	-0-			-0-
*01	824 N	824	-0-	-0- B	-0-		824 2			N	-0-			-0-
-----														
CLAYTON				WELL #:	3	RRCID ->	211992	COMPL. DATE	06/05/2005	TOTAL DEPTH	5704	PERF. 4040 - 4232		
08	555 N	555	-0-	-0- B	-0-		555 2			N	-0-			-0-
09	612 N	612	-0-	-0- B	-0-		612 2			N	-0-			-0-
10	628 N	628	-0-	-0- B	-0-		628 2			N	-0-			-0-
11	726 N	726	-0-	-0- B	-0-		726 2			N	-0-			-0-
12	784 N	784	-0-	-0- B	-0-		784 2			N	-0-			-0-
*01	857 N	857	-0-	-0- B	-0-		857 2			N	-0-			-0-
-----														
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889						CNTY: PARKER				
PLUMLEE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	083450	COMPL. DATE	02/04/1979	TOTAL DEPTH	5609	PERF. 5456 - 5510		
08	889 N	889	-0-	-0- B	-0-		18 1	871 2		N	-0-			12
09	890 N	890	-0-	-0- B	-0-		17 1	873 2		N	-0-			12
10	697 N	697	-0-	-0- B	-0-		14 1	683 2		N	-0-			12
11	816 N	816	-0-	-0- B	-0-		22 1	794 2		N	-0-			12
*12	865 N	865	-0-	-0- B	-0-		9 1	856 2		N	-0-			12
01	682 N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT			12

PEASTER (ATOKA SAND)		//CONT.//		70002 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER	
OXXN				630579							
PLUMLEE				WELL #: 2		RRCID -> 122484		COMPL. DATE 08/22/1986		TOTAL DEPTH 4372 PERF. 3870 - 3880	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08	641 N	641	-0-	-0-	B	-0-	641 2	N	-0-		29
09	547 N	547	-0-	-0-	B	-0-	547 2	N	-0-		29
10	496 N	496	-0-	-0-	B	-0-	496 2	N	-0-		29
11	548 N	548	-0-	-0-	B	-0-	548 2	N	-0-		29
12	653 N	653	-0-	-0-	B	-0-	653 2	N	-0-		29
*01	1101 N	1101	-0-	-0-	B	-0-	1101 2	N	-0-		29

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08	342 N	342	-0-	-0-		-0-	342 3	N	-0-		6
09	286 N	286	-0-	-0-		-0-	286 3	N	-0-		6
10	293 N	293	-0-	-0-		-0-	293 3	N	-0-		6
11	329 N	329	-0-	-0-		-0-	329 3	N	-0-		6
*12	327 N	327	-0-	-0-		-0-	327 3	N	-0-		6
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		6

ATOKA OPERATING, INC.				036606		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
MCCARTY				WELL #: 1		RRCID -> 211852		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 6267 PERF. 4908 - 4930	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08	1454 N	1454	-0-	-0-		-0-	1454 2	N	-0-		-0-
09	1320 N	847	-0-	-473		-0-	847 2	N	-0-		-0-
10	1364 N	1348	-0-	-16		-0-	1348 2	N	-0-		-0-
11	1412 N	1412	-0-	-0-		-0-	1412 2	N	-0-		-0-
12	1477 N	1477	-0-	-0-		-0-	1477 2	N	-0-		-0-
*01	1370 N	1370	-0-	-0-		-0-	1370 2	N	-0-		-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
VINCENT				WELL #: 1		RRCID -> 072926		COMPL. DATE 11/24/1976		TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
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	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		2
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		2
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		2
PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2009											

OXXN				630579		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER	
POPE "B"				WELL #: 1		RRCID -> 084199		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5568 - 5584	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08	150 N	150	-0-	-0-		-0-	150 2	N	-0-		-0-
09	151 N	151	-0-	-0-		-0-	151 2	N	-0-		-0-
10	171 N	171	-0-	-0-		-0-	171 2	N	-0-		-0-
11	154 N	154	-0-	-0-		-0-	154 2	N	-0-		-0-
12	161 N	161	-0-	-0-		-0-	161 2	N	-0-		-0-
01	186 N	186	-0-	-0-		-0-	186 2	N	-0-		-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER	
ROBERTSON				WELL #: 3		RRCID -> 072924		COMPL. DATE 11/01/1976		TOTAL DEPTH 5485 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08	182 N	182	-0-	-0-		-0-	2 1	N	-0-		12
09	222 N	222	-0-	-0-		-0-	222 2	N	-0-		12
10	217 N	198	-0-	-19		-0-	198 2	N	-0-		12
11	180 N	178	-0-	-2		-0-	3 1	N	-0-		12
12	217 N	135	-0-	-82		-0-	135 2	N	-0-		12
01	186 N	65	-0-	-121		-0-	65 2	N	-0-		12

PEASTER (BIG SALINE)		//CONT.//		70002 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964									
NEELEY JINKENS		WELL #:		2	RRCID ->	089285	COMPL. DATE	04/24/1992	TOTAL DEPTH	5515	PERF.	5120 - 5268	
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
08		2790 N	2471	-0-	-319	-0-	2471 3		N	-0-			10
09		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370 3		N	-0-			10
10		2852 N	2273	-0-	-579	-0-	2273 3		N	-0-			10
11		2400 N	1488	-0-	-912	-0-	1488 3		N	-0-			10
12		2449 N	2439	-0-	-10	-0-	2439 3		N	-0-			10
01		2263 N	2069	-0-	-194	-0-	2065 3	4 9	N	4			14

WISE PRODUCTION COMPANY				933825									
REYNOLDS NOEL		WELL #:		1	RRCID ->	068733	COMPL. DATE	11/24/1974	TOTAL DEPTH	5495	PERF.	5029 - 0	
08		2883 N	1940	-0-	-943	-0-	48 1	1892 2	N	-0-			56
09		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	121 1	1895 2	N	-0-			56
10		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	293 1	1934 2	N	-0-			56
11		1890 N	1872	-0-	-18	-0-	250 1	1622 2	N	-0-			56
12		2077 N	2024	-0-	-53	-0-	268 1	1756 2	N	-0-			56
01		2232 N	1978	-0-	-254	-0-	263 1	1715 2	N	-0-			56

RUDOLPH		WELL #:		1	RRCID ->	072767	COMPL. DATE	06/22/1977	TOTAL DEPTH	5264	PERF.	N/A	
08		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	75 1	1176 2	N	-0-			75
09		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	75 1	1178 2	N	-0-			75
10		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	171 1	1123 2	N	-0-			75
11		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	195 1	1272 2	N	-0-			75
12		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	153 1	1000 2	N	-0-			75
*01		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	183 1	1195 2	N	-0-			75

REYNOLDS, NOEL		WELL #:		1D	RRCID ->	123476	COMPL. DATE	02/12/1987	TOTAL DEPTH	1100	PERF.	1050 - 1080
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-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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	
08		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 2		N	-0-			74
09		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 2		N	-0-			74
10		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717 2		N	-0-			74
11		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573 2		N	-0-			74
*12		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 2		N	-0-			74
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			74

MKS NATURAL GAS COMPANY				518491									
LAMBERT-MOORE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	101953	COMPL. DATE	09/09/1982	TOTAL DEPTH	5521	PERF.	5100 - 5106	
08		186 N	92	-0-	-94	-0-	92 2		N	-0-			-0-
09		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-			-0-
10		155 N	89	-0-	-66	-0-	89 2		N	-0-			-0-
11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
12		217 N	122	-0-	-95	-0-	122 2		N	-0-			-0-
01		93 N	87	-0-	-6	-0-	87 2		N	-0-			-0-



OIL AND GAS DIVISION

PEASTER, SE (MARBLE FALLS) //CONT.// 70005 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491  
 LAGO LINDO WELL #: 1 RRCID -> 114293 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 5593 PERF. 4263 - 4314

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2				N	-0-			-0-
09		67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2				N	-0-			-0-
10		62 N	37	-0-	-25	-0-	-0-	37	2				N	-0-			-0-
11		60 N	14	-0-	-46	-0-	-0-	14	2				N	-0-			-0-
12		62 N	27	-0-	-35	-0-	-0-	27	2				N	-0-			-0-
01		31 N	5	-0-	-26	-0-	-0-	5	2				N	-0-			-0-

OXXN 630579  
 MYERS WELL #: 1 RRCID -> 095869 COMPL. DATE 02/28/1981 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5480 - 5490

08		967 N	967	-0-	-0-	-0-	-0-	967	2				N	-0-			20
09		990 N	934	-0-	-56	-0-	-0-	934	2				N	-0-			20
10		961 N	959	-0-	-2	-0-	-0-	959	2				N	-0-			20
11		930 N	898	-0-	-32	-0-	-0-	898	2				N	-0-			20
12		998 N	998	-0-	-0-	-0-	-0-	998	2				N	-0-			20
*01		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	-0-	1046	2				N	-0-			20

WELLBORN WELL #: 1 RRCID -> 097690 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5420 - 5430

08		543 N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	543	2				N	-0-			-0-
09		498 N	498	-0-	-0-	-0-	-0-	498	2				N	-0-			-0-
10		545 N	545	-0-	-0-	-0-	-0-	545	2				N	-0-			-0-
11		540 N	452	-0-	-88	-0-	-0-	452	2				N	-0-			-0-
12		537 N	537	-0-	-0-	-0-	-0-	537	2				N	-0-			-0-
01		558 N	495	-0-	-63	-0-	-0-	495	2				N	-0-			-0-

HUDSON WELL #: 1B RRCID -> 112347 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 4424 PERF. 4181 - 4236

08		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	-0-	1152	2				N	-0-			-0-
09		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	-0-	1154	2				N	-0-			-0-
10		1209 N	1206	-0-	-3	-0-	-0-	1206	2				N	-0-			-0-
11		1110 N	1081	-0-	-29	-0-	-0-	1081	2				N	-0-			-0-
12		1178 N	1089	-0-	-89	-0-	-0-	1089	2				N	-0-			-0-
01		1209 N	1165	-0-	-44	-0-	-0-	1165	2				N	-0-			-0-

MULKEY WELL #: 1A RRCID -> 121746 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3562 - 3578

08		225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	225	2				N	-0-			14
09		240 N	210	-0-	-30	-0-	-0-	210	2				N	-0-			14
10		229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	229	2				N	-0-			14
11		211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	211	2				N	-0-			14
12		217 N	212	-0-	-5	-0-	-0-	212	2				N	-0-			14
*01		231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	231	2				N	-0-			14

WADE "A" WELL #: 1 RRCID -> 124886 COMPL. DATE 08/06/1987 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4308 - 4367

08		646 N	646	-0-	-0-	-0-	-0-	646	2				N	-0-			-0-
09		630 N	590	-0-	-40	-0-	-0-	590	2				N	-0-			-0-
10		651 N	598	-0-	-53	-0-	-0-	598	2				N	-0-			-0-
11		630 N	560	-0-	-70	-0-	-0-	560	2				N	-0-			-0-
12		620 N	608	-0-	-12	-0-	-0-	608	2				N	-0-			-0-
*01		646 N	646	-0-	-0-	-0-	-0-	646	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

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
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-			-0-
09	210 N	196	-0-	-14	-0-	196 2		N	-0-			-0-
10	217 N	203	-0-	-14	-0-	203 2		N	-0-			-0-
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	192 2		N	-0-			-0-
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-			-0-
01	217 N	215	-0-	-2	-0-	215 2		N	-0-			-0-

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

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
08	651 N	622	-0-	-29	-0-	622 2		N	-0-			24
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2		N	-0-			24
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2		N	-0-			24
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-			24
*12	682 N	616	-0-	-66	-0-	616 2		N	-0-			24
01	651 N	637	-0-	-14	-0-	637 2		N	-0-			24

PENN (RANGER) 70490 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 HOFCO, INC. 390898  
 FRALEY WELL #: 1 RRCID -> 100791 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3010 - 3030

M	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
08	62 N	-0-	-0-	-62	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRALEY WELL #: 3 RRCID -> 207575 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2996 - 3016

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
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-			-0-
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-			-0-
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-			-0-
11	300 N	275	-0-	-25	-0-	275 2		N	-0-			-0-
12	310 N	208	-0-	-102	-0-	208 2		N	-0-			-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			-0-

MCBEE, CYNTHIA K. 537714  
 MCBEE - THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 108797 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2982 - 3000

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
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

PENNINGTON (CONGLOMERATE)		//CONT.//		70500 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
TARPON OIL & GAS CO.				836178									
ROCKING 'R' RANCH UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	267545	COMPL. DATE	01/15/2013	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3616 - 3624
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		
08	3100 N	1469	-0-	-1631	770	1469 3	N	-0-			154		
09	2108 N	1338	-0-	-770	-0-	1321 3	N	15	150 1		19		
10	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 3	N	-0-			19		
11	1410 N	905	-0-	-505	-0-	905 3	N	-0-			19		
12	1395 N	801	-0-	-594	-0-	801 3	N	-0-			19		
01	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		

PERINI				WELL #:	1A	RRCID ->	120630	COMPL. DATE	03/02/1986	TOTAL DEPTH	3946	PERF.	3254 - 3270
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		

PHOOBIE (SHALE)				71283 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
HILL OPERATING LLC				387979									
COHEN				WELL #:	1	RRCID ->	093954	COMPL. DATE	04/00/1980	TOTAL DEPTH	4792	PERF.	3743 - 3764
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2	N	-0-			40		
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2	N	-0-			40		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			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
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2	N	-0-			13		
09	210 N	193	-0-	-17	-0-	193 2	N	-0-			13		
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	250 2	N	248	273 9		261		
11	240 N	211	-0-	-29	-0-	211 2	N	-0-			261		
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2	N	-0-			261		
01	527 N	171	-0-	-356	-0-	171 2	N	-0-			261		

PICKWICK (CONGLOMERATE)		//CONT.//		71370 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
MARTIN PETROLEUM CORP.				530880								
DALTON, YVONNE R.		WELL #:		1	RRCID ->	057809	COMPL. DATE	01/26/1974	TOTAL DEPTH	4338	PERF.	0 - 4177
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	1085 N	614	-0-	-471	-0-	70 1	535 2	Y	8	38 1		9
						9 9						
09	989 N	989	-0-	-0-	-0-	70 1	904 2	Y	14			23
						15 9						
10	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	70 1	962 2	Y	10			33
						11 9						
11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	70 1	724 2	Y	15	42 1		6
						17 9						
12	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	70 1	1188 2	Y	3			9
						3 9						
*01	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	70 1	1114 2	Y	24			33
						26 9						
-----												
DALTON, YVONNE R.		WELL #:		4	RRCID ->	077001	COMPL. DATE	05/18/1978	TOTAL DEPTH	4257	PERF.	4194 - 4206
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	473 2	8 9	Y	7	20 1		5
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	142 2	2 9	Y	2			7
10	713 N	220	-0-	-493	-0-	218 2	2 9	Y	2			9
11	480 N	285	-0-	-195	-0-	278 2	7 9	Y	6	13 1		2
12	155 N	45	-0-	-110	-0-	45 2		Y	-0-			2
01	217 N	117	-0-	-100	-0-	115 2	2 9	Y	2			4
-----												
DALTON, YVONNE R.		WELL #:		6	RRCID ->	096228	COMPL. DATE	08/26/1981	TOTAL DEPTH	4313	PERF.	4196 - 4204
08	217 N	110	-0-	-107	-0-	108 2	2 9	Y	2	9 1		2
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	137 2	2 9	Y	2			4
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	146 2	2 9	Y	2			6
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	110 2	2 9	Y	2	7 1		1
12	155 N	112	-0-	-43	-0-	112 2		Y	-0-			1
01	155 N	108	-0-	-47	-0-	106 2	2 9	Y	2			3
-----												
DALTON, YVONNE R.		WELL #:		7	RRCID ->	102059	COMPL. DATE	09/02/1982	TOTAL DEPTH	4381	PERF.	4210 - 4214
08	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 2		Y	-0-			-0-
09	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2		Y	-0-			-0-
10	1178 N	862	-0-	-316	-0-	862 2		Y	-0-			-0-
11	1140 N	746	-0-	-394	-0-	746 2		Y	-0-			-0-
12	1085 N	676	-0-	-409	-0-	676 2		Y	-0-			-0-
*01	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2		Y	-0-			-0-
-----												
DALTON, YVONNE		WELL #:		8	RRCID ->	106569	COMPL. DATE	06/06/1983	TOTAL DEPTH	4365	PERF.	4214 - 4268
08	1612 N	1499	-0-	-113	-0-	1476 2	23 9	Y	21	96 1		24
09	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1503 2	25 9	Y	23			47
10	1519 N	1195	-0-	-324	-0-	1182 2	13 9	Y	12			59
11	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1677 2	36 9	Y	33	82 1		10
12	1581 N	1098	-0-	-483	-0-	1095 2	3 9	Y	3			13
01	1209 N	1153	-0-	-56	-0-	1125 2	28 9	Y	25			38
-----												
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
08	806 N	762	-0-	-44	-0-	762 2		N	-0-			-0-
09	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2		N	-0-			-0-
10	744 N	600	-0-	-144	-0-	600 2		N	-0-			-0-
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2		N	-0-			-0-
12	806 N	795	-0-	-11	-0-	795 2		N	-0-			-0-
*01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2		N	-0-			-0-

PICKWICK (MARBLE FALLS) CHOLLA PETROLEUM, INC. RICKELS		//CONT.// //CONT.//	71370 400 150683	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
		WELL #:	2	RRCID ->	199572	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4251	PERF. 3966	- 3982	
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		134 N	134	-0-	-0-	134	2	N	-0-			36
09		89 N	89	-0-	-0-	89	2	N	-0-			36
10		93 N	90	-0-	-3	90	2	N	-0-			36
11		90 N	70	-0-	-20	70	2	N	-0-			36
12		100 N	100	-0-	-0-	100	2	N	-0-			36
*01		95 N	95	-0-	-0-	95	2	N	-0-			36
-----												
RICKELS		WELL #:	3	RRCID ->	199573	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	4248	PERF. 4162	- 4178	
08		527 N	481	-0-	-46	481	2	N	-0-			-0-
09		480 N	471	-0-	-9	471	2	N	-0-			-0-
10		848 N	848	-0-	-0-	848	2	N	-0-			-0-
11		480 N	345	-0-	-135	345	2	N	-0-			-0-
12		496 N	245	-0-	-251	245	2	N	-0-			-0-
01		682 N	190	-0-	-492	190	2	N	-0-			-0-
-----												
DALLAS PRODUCTION, INC. HINKSON, WILLIAM		WELL #:	1	RRCID ->	237306	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	4856	PERF. 4224	- 4280	
08		3286 X	2958	-0-	-328	491	1	2467 3 Y	-0-			-0-
09		2970 X	2712	-0-	-258	452	1	2260 3 Y	-0-			-0-
10		2976 X	2548	-0-	-428	444	1	2104 3 Y	-0-			-0-
11		2880 X	1305	-0-	-1575	314	1	991 3 Y	-0-			-0-
12		2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
01		2945 X	54	-0-	-2891	24	1	30 3 Y	-0-			-0-
-----												
HINKSON, WILLIAM		WELL #:	4	RRCID ->	239994	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	4422	PERF. 4228	- 4302	
08		1023 N	1005	-0-	-18	167	1	838 3 N	-0-			-0-
09		1008 N	1008	-0-	-0-	168	1	840 3 N	-0-			-0-
10		992 N	905	-0-	-87	158	1	747 3 N	-0-			-0-
11		960 N	509	-0-	-451	122	1	387 3 N	-0-			-0-
12		1054 N	510	-0-	-544	234	1	276 3 N	-0-			-0-
01		899 N	761	-0-	-138	181	1	580 3 N	-0-			-0-
-----												
G & F OIL, INC. CARTER A		WELL #:	7	RRCID ->	271071	COMPL. DATE	08/29/2013	TOTAL DEPTH	4668	PERF. 4268	- 4340	
08		941 N	941	-0-	-0-	941	2	N	-0-			6
09		648 N	648	-0-	-0-	648	2	N	-0-			6
10		765 N	765	-0-	-0-	765	2	N	-0-			6
11		640 N	640	-0-	-0-	640	2	N	-0-			6
*12		607 N	607	-0-	-0-	607	2	N	-0-			6
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			6
-----												
LEXGAS, INC. BEST, JOE		WELL #:	1	RRCID ->	218971	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	4320	PERF. 4206	- 4232	
08		496 N	466	-0-	-30	466	2	N	-0-			-0-
09		510 N	430	-0-	-80	430	2	N	-0-			-0-
10		496 N	347	-0-	-149	347	2	N	-0-			-0-
11		450 N	390	-0-	-60	390	2	N	-0-			-0-
12		465 N	465	-0-	-0-	465	2	N	-0-			-0-
*01		399 N	399	-0-	-0-	399	2	N	-0-			-0-

PICKWICK (MARBLE FALLS)		//CONT.// 71370 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
LEXGAS, INC.		//CONT.// 500222									
BRIDGES, IMA		WELL #: 2		RRCID -> 218972		COMPL. DATE 12/28/2003		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4186 - 4206			
M	O	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
08	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815 2		N	-0-		-0-
09	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 2		N	-0-		-0-
10	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2		N	-0-		-0-
11	1050 N	809	-0-	-241	-0-	809 2		N	-0-		-0-
12	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2		N	-0-		-0-
*01	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2		N	-0-		-0-
-----											
BRIDGES, IMA		WELL #: 3		RRCID -> 218973		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4168 - 4190			
08	341 N	336	-0-	-5	-0-	336 2		N	-0-		-0-
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-		-0-
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-		-0-
11	330 N	306	-0-	-24	-0-	306 2		N	-0-		-0-
12	403 N	324	-0-	-79	-0-	324 2		N	-0-		-0-
01	372 N	304	-0-	-68	-0-	304 2		N	-0-		-0-
-----											
BRIDGES, IMA		WELL #: 1		RRCID -> 218977		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 4251 PERF. 4189 - 4220			
08	310 N	225	-0-	-85	-0-	225 2		N	-0-		8
09	240 N	230	-0-	-10	-0-	230 2		N	-0-		8
10	248 N	231	-0-	-17	-0-	231 2		N	-0-		8
11	210 N	205	-0-	-5	-0-	205 2		N	-0-		8
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-		8
01	217 N	187	-0-	-30	-0-	187 2		N	-0-		8
-----											
BRIDGES, DELBERT		WELL #: 1		RRCID -> 218978		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 4346 PERF. 4196 - 4220			
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2		N	-0-		-0-
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2		N	-0-		-0-
10	403 N	381	-0-	-22	-0-	381 2		N	-0-		-0-
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-		-0-
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-		-0-
*01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		N	-0-		-0-
-----											
CARSEY, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 218980		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 4296 PERF. 4194 - 4220			
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-		-0-
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-		-0-
10	310 N	208	-0-	-102	-0-	208 2		N	-0-		-0-
11	300 N	209	-0-	-91	-0-	209 2		N	-0-		-0-
12	279 N	259	-0-	-20	-0-	259 2		N	-0-		-0-
*01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-		-0-
-----											
CARSEY, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 218981		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4196 - 4214			
08	341 N	332	-0-	-9	-0-	332 2		N	-0-		-0-
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-		-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-		-0-
11	330 N	311	-0-	-19	-0-	311 2		N	-0-		-0-
12	341 N	316	-0-	-25	-0-	316 2		N	-0-		-0-
01	310 N	306	-0-	-4	-0-	306 2		N	-0-		-0-

PICKWICK (MARBLE FALLS)		//CONT.//		71370 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964									
M.I.T.				WELL #:	1	RRCID ->	150206	COMPL. DATE	11/19/1993	TOTAL DEPTH	4406	PERF.	4182 - 4200
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		615 N	615	-0-	-0-	-0-	580 3	35 9	N	32			67
09		570 N	566	-0-	-4	-0-	546 3	20 9	N	18			85
10		651 N	592	-0-	-59	-0-	579 3	13 9	N	12			97
11		600 N	398	-0-	-202	-0-	376 3	22 9	N	20			117
12		589 N	578	-0-	-11	-0-	553 3	25 9	N	23			140
*01		645 N	645	-0-	-0-	-0-	624 3	21 9	N	19			159
-----													
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925						CNTY: PALO PINTO			
CAUDILL HEIRS				WELL #:	2	RRCID ->	216373	COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL DEPTH	4276	PERF.	4131 - 4276
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
08		809 N	809	-0-	-0-	-0-	182 1	621 3	Y	5			113
09		876 N	876	-0-	-0-	-0-	223 1	653 3	Y	-0-			113
10		806 N	747	-0-	-59	-0-	163 1	572 3	Y	11			124
11		780 N	462	-0-	-318	-0-	83 1	369 3	Y	9	114	1	19
12		806 N	2	-0-	-804	-0-	10 9		Y	-0-			19
01		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-	2 3		Y	NO RPT			19
-----													
WES-MOR DRILLING, INC.				908800						CNTY: PALO PINTO			
BRIDGES L.L.				WELL #:	1	RRCID ->	062072	COMPL. DATE	03/05/1975	TOTAL DEPTH	4325	PERF.	N/A
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
08		955 N	955	-0-	-0-	-0-	197 1	754 2	N	4			77
09		870 N	855	-0-	-15	-0-	184 1	669 2	N	2			79
10		1085 N	922	-0-	-163	-0-	188 1	730 2	N	4			83
11		930 N	792	-0-	-138	-0-	172 1	620 2	N	-0-			83
12		952 N	952	-0-	-0-	-0-	204 1	742 2	N	5			88
*01		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	217 1	803 2	N	12			100
-----													
BRIDGES				WELL #:	4	RRCID ->	126097	COMPL. DATE	01/04/1988	TOTAL DEPTH	4225	PERF.	4214 - 4221
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
08		2449 N	2361	-0-	-88	-0-	383 1	1978 2	N	-0-			2
09		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	382 1	1966 2	N	-0-			2
10		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	402 1	2220 2	N	-0-			2
11		2280 N	1822	-0-	-458	-0-	306 1	1516 2	N	-0-			2
12		2418 N	2200	-0-	-218	-0-	365 1	1835 2	N	-0-			2
01		2635 N	2195	-0-	-440	-0-	366 1	1829 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	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
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKWICK (STRAWN) //CONT.// 71370 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 MARTIN PETROLEUM CORP. 530880  
 DALTON YVONNE R WELL #: 3 RRCID -> 067559 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 4314 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
08	248 N	188	-0-	-60	-0-	48 1	138 2	Y	2	9 1		2
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	48 1	119 2	Y	2			4
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	48 1	138 2	Y	1			5
11	180 N	154	-0-	-26	-0-	48 1	104 2	Y	2	6 1		1
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	48 1	198 2	Y	-0-			1
*01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	48 1	179 2	Y	4			5

DALTON, YVONNE R. WELL #: 2 RRCID -> 090099 COMPL. DATE 07/21/1980 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2894 - 2932

08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		Y	-0-			-0-
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83 2		Y	-0-			-0-
10	124 N	88	-0-	-36	-0-	88 2		Y	-0-			-0-
11	120 N	66	-0-	-54	-0-	66 2		Y	-0-			-0-
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2		Y	-0-			-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2		Y	-0-			-0-

ROSS, JOSEPH C. 729470  
 BRIDGES, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 018085 COMPL. DATE 09/25/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1752 - 1753

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STIRONE & ROSS 822290  
 BRIDGES, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 185775 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIERSON (MARBLE FALLS) 71454 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE  
 RUTLEDGE, KENNY 739150  
 PIERSON,NORM WELL #: 6 RRCID -> 113534 COMPL. DATE 02/09/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2726 - 2740

08	31 N	20	-0-	-11	-0-	1 1	19 2	Y	-0-			19
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2 1	19 2	Y	-0-			19
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 2	Y	-0-			19
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2 1	17 2	Y	-0-			19
12	DLQ G-10	19	-0-	19	19	1 1	18 2	Y	-0-			19
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT			19

PIERSON,NORM WELL #: 1 RRCID -> 113535 COMPL. DATE 07/24/1983 TOTAL DEPTH 2992 PERF. 2752 - 2762

08	31 N	21	-0-	-10	-0-	2 1	19 2	Y	-0-			19
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 2	Y	-0-			19
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	2 1	18 2	Y	-0-			19
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2	Y	-0-			19
12	DLQ G-10	20	-0-	20	20	2 1	18 2	Y	-0-			19
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	20			Y	NO RPT			19



PIERSON (MARBLE FALLS)		//CONT.// 71454 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE			
RUTLEDGE, KENNY		//CONT.// 739150									
PIERSON, NORM		WELL #: 2		RRCID -> 113536		COMPL. DATE 05/18/1982		TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2785 - 2793			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	1 1	19 2	Y	-0-	19
09		21 N	21	-0-	-0-	-0-	2 1	19 2	Y	-0-	19
10		31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 2	Y	-0-	19
11		18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2	Y	-0-	19
12	DLQ	G-10	19	-0-	19	19	1 1	18 2	Y	-0-	19
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT	19
-----											
PIERSON, NORM		WELL #: 3D		RRCID -> 113537		COMPL. DATE 03/08/1983		TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2802 - 2812			
08		31 N	21	-0-	-10	-0-	2 1	19 2	Y	-0-	23
09		20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 2	Y	-0-	23
10		31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 2	Y	-0-	23
11		18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2	Y	-0-	23
12	DLQ	G-10	20	-0-	20	20	1 1	19 2	Y	-0-	23
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	20			Y	NO RPT	23
-----											
HOWELL, F.E.		WELL #: 1		RRCID -> 113538		COMPL. DATE 02/07/1984		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2774 - 2786			
08		62 N	45	-0-	-17	-0-	3 1	42 2	Y	-0-	2
09		45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 2	Y	-0-	2
10		46 N	46	-0-	-0-	-0-	4 1	42 2	Y	-0-	2
11		44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	41 2	Y	-0-	2
12	DLQ	G-10	45	-0-	45	45	3 1	42 2	Y	-0-	2
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	45			Y	NO RPT	2
-----											
PIERSON, NORM		WELL #: 4		RRCID -> 114247		COMPL. DATE 10/05/1984		TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2784 - 2798			
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	1 1	19 2	Y	-0-	58
09		20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 2	Y	-0-	58
10		31 N	19	-0-	-12	-0-	2 1	17 2	Y	-0-	58
11		18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2	Y	-0-	58
12	DLQ	G-10	19	-0-	19	19	1 1	18 2	Y	-0-	58
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT	58
-----											
HOWELL, F.E.		WELL #: 2		RRCID -> 114248		COMPL. DATE 10/12/1984		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2750 - 2764			
08		62 N	44	-0-	-18	-0-	3 1	41 2	Y	-0-	5
09		44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	41 2	Y	-0-	5
10		46 N	46	-0-	-0-	-0-	3 1	43 2	Y	-0-	5
11		43 N	43	-0-	-0-	-0-	3 1	40 2	Y	-0-	5
12	DLQ	G-10	45	-0-	45	45	3 1	42 2	Y	-0-	5
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	45			Y	NO RPT	5
-----											
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543		RRCID -> 108142		COMPL. DATE 01/22/1982		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2800 - 2812			
VAUGHN, M C.		WELL #: 3B									
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		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-	-0-
*12		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

-----													
PILGRIM (CONGLOMERATE)													
BRAKA OPERATING, L.L.C.													
MCINTIRE-FAMBRO													
71492 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
088563													
WELL #: 1 RRCID -> 115121 COMPL. DATE 01/04/1985 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3656 - 4092													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08		279 N	44	-0-	-235	-0-	35 2	9 9	N	8			59
09		240 N	63	-0-	-177	-0-	60 2	3 9	N	3			62
10		217 N	132	-0-	-85	-0-	132 2		N	-0-			62
11		200 N	200	-0-	-0-	-0-	194 2	6 9	N	5			67
12		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-			67
*01		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-			67
-----													
TRACER OPERATING, INC.													
PILGRIM													
863965													
WELL #: 1 RRCID -> 114804 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 4267 PERF. 3670 - 3674													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			75
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
PIONEER, N.(CADDO)													
VANGUARD OPERATING, LLC													
CADE, REBA													
71663 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
881585													
WELL #: 2 RRCID -> 078573 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 2582 PERF. 2572 - 2582													
08		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-			-0-
09		30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3		N	-0-			-0-
10		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3		N	-0-			-0-
11		30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3		N	-0-			-0-
12		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-			-0-
01		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-			-0-
-----													
SOOTER													
WELL #: 2 RRCID -> 090132 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2552 - 2572													
08		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-			-0-
09		480 N	397	-0-	-83	-0-	397 3		N	-0-			-0-
10		465 N	441	-0-	-24	-0-	441 3		N	-0-			-0-
11		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3		N	-0-			-0-
12		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3		N	-0-			-0-
01		434 N	412	-0-	-22	-0-	412 3		N	-0-			-0-
-----													
SOOTER													
WELL #: 4 RRCID -> 096928 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2540 - 2552													
08		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-			-0-
09		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-			-0-
10		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-			-0-
11		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-			-0-
12		124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3		N	-0-			-0-
01		124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3		N	-0-			-0-
-----													
BOUQUET, T.													
WELL #: 2 RRCID -> 096929 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2584 - 2604													
08		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3		N	-0-			-0-
09		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3		N	-0-			-0-
10		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3		N	-0-			-0-
11		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3		N	-0-			-0-
12		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3		N	-0-			-0-
01		527 N	494	-0-	-33	-0-	494 3		N	-0-			-0-

PIONEER, N. (CADDO) //CONT.// 71663 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585  
 SOOTER WELL #: 3 RRCID -> 097750 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 2609 PERF. 2558 - 2576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	109	3	29	9	N	26					77
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	106	3	29	9	N	26					103
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	118	3	26	9	N	24					127
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	112	3	19	9	N	17	114	1			30
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	113	3	28	9	N	25					55
*01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	110	3	28	9	N	25					80

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

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
08	496 N	454	-0-	-42	-0-	454	3			N	-0-					76
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					76
10	496 N	457	-0-	-39	-0-	457	3			N	-0-					76
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					76
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	611	3	1	9	N	1					77
01	465 N	397	-0-	-68	-0-	383	3	14	9	N	13					90

LINK NW -52 WELL #: 7 RRCID -> 262007 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3914 - 3920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
09	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
10	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
12	1178 N	867	-0-	-311	-0-	867	3			N	-0-					-0-
01	1209 N	438	-0-	-771	-0-	438	3			N	-0-					-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965  
 COODY -44- WELL #: 1 RRCID -> 258418 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3875 - 3977

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

COODY-44-A WELL #: 2 RRCID -> 259375 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3732 - 3860

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
08	5177	3516	-0-	-1661	-0-	3505	2	11	9	N	10					166
09	4860 #	3165	-0-	-1695	-0-	3150	2	15	9	N	14					180
10	4247 #	2751	-0-	-1496	-0-	2751	2			N	-0-	44	1			136
11	3810 #	2459	-0-	-1351	-0-	2453	2	6	9	N	5					141
12	3720 #	2865	-0-	-855	-0-	2865	2			N	-0-					141
01	3503 #	2755	-0-	-748	-0-	2755	2			N	-0-					141

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 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
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					95
09	570 N	413	-0-	-157	-0-	413	3			N	-0-					95
10	558 N	419	-0-	-139	-0-	419	3			N	-0-					95
11	420 N	380	-0-	-40	-0-	380	3			N	-0-					95
12	0	54	-0-	54	54	10	3	44	9	N	40					135
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	54					N	-0-					135

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	
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
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3		Y	-0-		-0-
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3		Y	-0-		-0-
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3		Y	-0-		-0-
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3		Y	-0-		-0-
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3		Y	-0-		-0-
01	403 N	287	-0-	-116	-0-	287 3		Y	-0-		-0-
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	
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3		N	-0-		32
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3		N	-0-		32
10	1271 N	344	-0-	-927	-0-	344 3		N	-0-		32
11	570 N	19	-0-	-551	-0-	19 3		N	-0-		32
12	558 N	280	-0-	-278	-0-	280 3		N	-0-		32
01	341 N	293	-0-	-48	-0-	293 3		N	-0-		32
PITZ (DUFFER)		71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563									
BLOXOM, TOM		WELL #: 1		RRCID -> 157963		COMPL. DATE 02/22/1996		TOTAL DEPTH 4218		PERF. 3866 - 3872	
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-		-0-
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-		-0-
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2		N	-0-		-0-
11	390 N	381	-0-	-9	-0-	381 2		N	-0-		-0-
12	403 N	289	-0-	-114	-0-	289 2		N	-0-		-0-
01	403 N	303	-0-	-100	-0-	303 2		N	-0-		-0-
BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 166237		COMPL. DATE 12/08/1997		TOTAL DEPTH 4030		PERF. 3907 - 3932	
08	465 N	443	-0-	-22	-0-	443 2		N	-0-		-0-
09	450 N	429	-0-	-21	-0-	429 2		N	-0-		-0-
10	465 N	434	-0-	-31	-0-	434 2		N	-0-		-0-
11	420 N	397	-0-	-23	-0-	397 2		N	-0-		-0-
12	434 N	392	-0-	-42	-0-	392 2		N	-0-		-0-
01	434 N	368	-0-	-66	-0-	368 2		N	-0-		-0-
ANJEVAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175137		COMPL. DATE 10/18/1999		TOTAL DEPTH 4242		PERF. 3875 - 3896	
08	682 N	629	-0-	-53	-0-	629 2		Y	-0-		-0-
09	660 N	618	-0-	-42	-0-	618 2		Y	-0-		-0-
10	651 N	607	-0-	-44	-0-	607 2		Y	-0-		-0-
11	600 N	596	-0-	-4	-0-	596 2		Y	-0-		-0-
12	651 N	595	-0-	-56	-0-	595 2		Y	-0-		-0-
01	620 N	556	-0-	-64	-0-	556 2		Y	-0-		-0-
ANJEVAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 181585		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 4118		PERF. 3853 - 3861	
08	527 N	512	-0-	-15	-0-	512 2		Y	-0-		-0-
09	540 N	489	-0-	-51	-0-	489 2		Y	-0-		-0-
10	527 N	480	-0-	-47	-0-	480 2		Y	-0-		-0-
11	510 N	456	-0-	-54	-0-	456 2		Y	-0-		-0-
12	496 N	455	-0-	-41	-0-	455 2		Y	-0-		-0-
01	465 N	427	-0-	-38	-0-	427 2		Y	-0-		-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563										
MCINTIRE		WELL #: 1		RRCID -> 208531		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3908 - 3922				
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
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2		N	-0-			-0-
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2		N	-0-			-0-
10	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2		N	-0-			-0-
11	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 2		N	-0-			-0-
12	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 2		N	-0-			-0-
*01	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557 2		N	-0-			-0-
-----												
ANJEVAN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 217108		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3906 - 3910				
08	2139 N	2116	-0-	-23	-0-	2116 2		Y	-0-			19
09	2070 N	2038	-0-	-32	-0-	2038 2		Y	-0-			19
10	2139 N	2024	-0-	-115	-0-	2024 2		Y	-0-			19
11	2040 N	1846	-0-	-194	-0-	1846 2		Y	-0-			19
12	2108 N	1871	-0-	-237	-0-	1871 2		Y	-0-			19
*01	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042 2		Y	-0-			19
-----												
BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 224263		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3930 - 3940				
08	868 N	783	-0-	-85	-0-	783 2		N	-0-			-0-
09	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2		N	-0-			-0-
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2		N	-0-			-0-
11	750 N	736	-0-	-14	-0-	736 2		N	-0-			-0-
12	837 N	740	-0-	-97	-0-	740 2		N	-0-			-0-
01	806 N	674	-0-	-132	-0-	674 2		N	-0-			-0-
-----												
BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 224265		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3870 - 3886				
08	465 N	459	-0-	-6	-0-	459 2		N	-0-			66
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	438 2	30 9	N	27			93
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	449 2	2 9	N	2	45 1		50
11	450 N	424	-0-	-26	-0-	424 2		N	-0-			50
12	496 N	436	-0-	-60	-0-	429 2	7 9	N	6			56
01	465 N	434	-0-	-31	-0-	419 2	15 9	N	14			70
-----												
ANJEVAN UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 227577		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3890 - 3920				
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
-----												
BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 227578		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3900 - 3910				
08	93 N	65	-0-	-28	-0-	47 2	18 9	N	16			112
09	90 N	38	-0-	-52	-0-	38 2		N	-0-			112
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-	112 1		-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2		N	-0-			-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
*01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			-0-
-----												
ANJEVAN UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 242151		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3922 - 3926				
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-			-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.				213703							
KNIGHT, A. R. "B"				WELL #: 6	RRCID -> 212280	COMPL. DATE 09/08/2005	TOTAL DEPTH 4090	PERF. 3879	-	3890	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	62 N	23	-0-	-39	-0-	22 3	1 9	N	1		44
09	570 N	495	-0-	-75	-0-	495 3		N	-0-		44
10	527 N	441	-0-	-86	-0-	441 3		N	-0-		44
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3		N	-0-		44
12	527 N	448	-0-	-79	-0-	448 3		N	-0-		44
*01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 3		N	-0-		44
-----											
MCNALLEN OIL CO., INC.				555040							
MASSEY, ROY				WELL #: 1	RRCID -> 161174	COMPL. DATE 09/20/1996	TOTAL DEPTH 4018	PERF. 3917	-	3920	
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-		73
09	630 N	621	-0-	-9	-0-	621 2		N	-0-		73
10	651 N	621	-0-	-30	-0-	621 2		N	-0-		73
11	630 N	582	-0-	-48	-0-	582 2		N	-0-		73
12	651 N	480	-0-	-171	-0-	480 2		N	-0-		73
01	620 N	326	-0-	-294	-0-	326 2		N	-0-		73
-----											
GHOLSON				WELL #: 1	RRCID -> 164584	COMPL. DATE 08/25/1997	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3901	-	3904	
08	3100 N	3185	-0-	85	85	3185 2		N	-0-		109
09	3000 N	3193	-0-	193	278	3193 2		N	-0-		109
10	3100 N	3373	-0-	273	551	3373 2		N	-0-		109
11	3727 X	3176	-0-	-551	-0-	3176 2		N	-0-		109
12	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148 2		N	-0-		109
*01	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034 2		N	-0-		109
-----											
CALDWELL				WELL #: 5	RRCID -> 221388	COMPL. DATE 08/01/2006	TOTAL DEPTH 4030	PERF. 3836	-	3844	
08	2542 N	2257	-0-	-285	-0-	2257 2		N	-0-		168
09	2490 N	1592	-0-	-898	-0-	1591 2	1 9	N	1		169
10	2449 N	1110	-0-	-1339	-0-	1110 2		N	-0-		169
11	2190 N	2123	-0-	-67	-0-	2123 2		N	-0-		169
12	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285 2		N	-0-		169
*01	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312 2		N	-0-		169
-----											
CALDWELL				WELL #: 7	RRCID -> 241459	COMPL. DATE 06/18/2008	TOTAL DEPTH 4048	PERF. 3900	-	3950	
08	4402 X	3784	-0-	-618	-0-	3784 2		N	-0-		-0-
09	4170 X	2668	-0-	-1502	-0-	2668 2		N	-0-		-0-
10	4309 X	1860	-0-	-2449	-0-	1860 2		N	-0-		-0-
11	4170 X	3560	-0-	-610	-0-	3560 2		N	-0-		-0-
12	4123 X	3831	-0-	-292	-0-	3831 2		N	-0-		-0-
*01	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875 2		N	-0-		-0-
-----											
PETEX				659782							
ROBERSON J.				WELL #: 1	RRCID -> 066040	COMPL. DATE 08/27/1987	TOTAL DEPTH 4325	PERF. 3893	-	3896	
08	837 N	686	-0-	-151	-0-	686 2		N	-0-		-0-
09	810 N	413	-0-	-397	-0-	413 2		N	-0-		-0-
10	837 N	554	-0-	-283	-0-	554 2		N	-0-		-0-
11	660 N	440	-0-	-220	-0-	440 2		N	-0-		-0-
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2		N	-0-		-0-
*01	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 2		N	-0-		-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.//		659782										
KNIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	133575	COMPL. DATE	12/12/1989	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	4036 -	4044	
M	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
08	651 N	535	-0-	-116	-0-	510	2	25	9	N	23			79
09	570 N	499	-0-	-71	-0-	499	2			N	-0-			79
10	558 N	297	-0-	-261	-0-	297	2			N	-0-			79
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-			79
12	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-			79
*01	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1712	2	11	9	N	10			89
-----														
DUGGAN-HARRELL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	135543	COMPL. DATE	08/03/1990	TOTAL DEPTH	3978	PERF.	3886 -	3890
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
KNIGHT "A"				WELL #:	1	RRCID ->	167732	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	4002	PERF.	3925 -	3940
08	403 N	347	-0-	-56	-0-	347	2			N	-0-			-0-
09	360 N	358	-0-	-2	-0-	358	2			N	-0-			-0-
10	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-			-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-			-0-
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-			-0-
*01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-			-0-
-----														
PARKS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	170602	COMPL. DATE	10/12/1998	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3840 -	3854
08	930 N	838	-0-	-92	-0-	838	2			N	-0-			-0-
09	840 N	801	-0-	-39	-0-	801	2			N	-0-			-0-
10	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-			-0-
11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-			-0-
12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-			-0-
01	930 N	919	-0-	-11	-0-	919	2			N	-0-			-0-
-----														
BLOXOM UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	173277	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL DEPTH	4053	PERF.	3892 -	3904
08	837 N	774	-0-	-63	-0-	774	2			N	-0-			-0-
09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-			-0-
10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-			-0-
11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-			-0-
12	837 N	794	-0-	-43	-0-	794	2			N	-0-			-0-
01	837 N	706	-0-	-131	-0-	706	2			N	-0-			-0-
-----														
FAMBRO "9"				WELL #:	1	RRCID ->	175698	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3870 -	3880
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			19
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
-----														
KNIGHT-GREENLEE UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	193854	COMPL. DATE	02/01/2003	TOTAL DEPTH	4129	PERF.	3876 -	3936
08	341 N	296	-0-	-45	-0-	296	2			N	-0-			22
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-			22
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-			22
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-			22
12	403 N	211	-0-	-192	-0-	211	2			N	-0-			22
01	372 N	180	-0-	-192	-0-	180	2			N	-0-			22

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.//		659782									
SIKES "12"		WELL #:		1	RRCID ->	200629	COMPL. DATE	03/18/2004	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3884 -	3890
M	O	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	
08		558 N	478	-0-	-80	-0-	478 2	N	-0-			-0-	
09		450 N	423	-0-	-27	-0-	423 2	N	-0-			-0-	
10		496 N	400	-0-	-96	-0-	400 2	N	-0-			-0-	
11		450 N	362	-0-	-88	-0-	362 2	N	-0-			-0-	
12		434 N	354	-0-	-80	-0-	354 2	N	-0-			-0-	
01		403 N	334	-0-	-69	-0-	334 2	N	-0-			-0-	
-----													
FAMBRO "9"		WELL #:		2	RRCID ->	207158	COMPL. DATE	01/06/2005	TOTAL DEPTH	4106	PERF.	3884 -	3900
08		2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-			-0-	
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
-----													
STRIEGLER		WELL #:		2	RRCID ->	209110	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	4195	PERF.	3970 -	3980
08		806 N	581	-0-	-225	-0-	581 2	N	-0-			133	
09		720 N	650	-0-	-70	-0-	650 2	N	-0-			133	
10		775 N	661	-0-	-114	-0-	661 2	N	-0-			133	
11		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2	N	-0-			133	
12		682 N	658	-0-	-24	-0-	658 2	N	-0-			133	
01		651 N	650	-0-	-1	-0-	650 2	N	-0-			133	
-----													
ROGERS, ED		WELL #:		5	RRCID ->	209223	COMPL. DATE	04/18/2005	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3912 -	3926
08		403 N	369	-0-	-34	-0-	369 2	N	-0-			22	
09		390 N	375	-0-	-15	-0-	375 2	N	-0-			22	
10		396 N	396	-0-	-0-	-0-	389 2	N	6	7 9		28	
11		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2	N	-0-			28	
12		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2	N	-0-			28	
01		403 N	392	-0-	-11	-0-	392 2	N	-0-			28	
-----													
VICK "56"		WELL #:		1	RRCID ->	209991	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	4223	PERF.	4028 -	4072
08		682 N	587	-0-	-95	-0-	587 2	N	-0-			50	
09		660 N	604	-0-	-56	-0-	597 2	N	6	7 9		56	
10		651 N	630	-0-	-21	-0-	627 2	N	3	3 9		59	
11		570 N	537	-0-	-33	-0-	537 2	N	-0-			59	
12		620 N	489	-0-	-131	-0-	489 2	N	-0-			59	
01		620 N	490	-0-	-130	-0-	483 2	N	6	7 9		65	
-----													
CRUDINGTON "13"		WELL #:		1	RRCID ->	211991	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	4203	PERF.	3972 -	3976
08		589 N	537	-0-	-52	-0-	537 2	N	-0-			23	
09		570 N	504	-0-	-66	-0-	504 2	N	-0-			23	
10		558 N	518	-0-	-40	-0-	495 2	N	21	23 9		44	
11		510 N	396	-0-	-114	-0-	393 2	N	3	3 9		47	
12		527 N	461	-0-	-66	-0-	461 2	N	-0-			47	
*01		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2	N	-0-		1 5	46	
-----													
VICK "56"		WELL #:		2	RRCID ->	213055	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	4018 -	4046
08		651 N	618	-0-	-33	-0-	618 2	N	-0-			-0-	
09		630 N	594	-0-	-36	-0-	594 2	N	-0-			-0-	
10		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2	N	-0-			-0-	
11		600 N	551	-0-	-49	-0-	551 2	N	-0-			-0-	
12		620 N	480	-0-	-140	-0-	480 2	N	-0-			-0-	
01		589 N	546	-0-	-43	-0-	546 2	N	-0-			-0-	



PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
PETEX		//CONT.// 659782								
CRUDGINGTON "13"		WELL #: 2		RRCID -> 214872		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3888 - 3907		
M	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
08	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2	N	-0-		-0-
09	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2	N	-0-		-0-
10	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2	N	-0-		-0-
11	720 N	459	-0-	-261	-0-	459 2	N	-0-		-0-
12	744 N	75	-0-	-669	-0-	75 2	N	-0-		-0-
01	744 N	246	-0-	-498	-0-	246 2	N	-0-		-0-
-----										
FAMBROUGH, W.		WELL #: 10		RRCID -> 214873		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3900 - 3914		
08	1860 N	1811	-0-	-49	-0-	1811 2	N	-0-		9
09	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825 2	N	-0-		9
10	1333 N	1269	-0-	-64	-0-	1269 2	N	-0-		9
11	1740 N	382	-0-	-1358	-0-	382 2	N	-0-		9
12	1891 N	1095	-0-	-796	-0-	1095 2	N	-0-		9
01	1271 N	1089	-0-	-182	-0-	1089 2	N	-0-		9
-----										
JOHNSON "12"		WELL #: 1		RRCID -> 215859		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3960 - 4050		
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-		106
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-		106
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-		N	-0-		106
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-		106
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		106
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		106
-----										
VICK "56"		WELL #: 3		RRCID -> 217018		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 4234 PERF. 4001 - 4040		
08	775 N	741	-0-	-34	-0-	741 2	N	-0-		-0-
09	750 N	738	-0-	-12	-0-	738 2	N	-0-		-0-
10	744 N	738	-0-	-6	-0-	738 2	N	-0-		-0-
11	720 N	682	-0-	-38	-0-	682 2	N	-0-		-0-
12	775 N	597	-0-	-178	-0-	597 2	N	-0-		-0-
01	744 N	519	-0-	-225	-0-	519 2	N	-0-		-0-
-----										
ROGERS, ED		WELL #: 6		RRCID -> 217689		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3955 - 3980		
08	992 N	337	-0-	-655	-0-	337 2	N	-0-		55
09	930 N	295	-0-	-635	-0-	295 2	N	-0-		55
10	899 N	281	-0-	-618	-0-	281 2	N	-0-		55
11	330 N	256	-0-	-74	-0-	256 2	N	-0-		55
12	310 N	233	-0-	-77	-0-	233 2	N	-0-	1 5	54
01	279 N	13	-0-	-266	-0-	13 2	N	-0-		54
-----										
KNIGHT, BOBBY		WELL #: 1		RRCID -> 217815		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 4068 PERF. 3876 - 3940		
08	1023 N	781	-0-	-242	-0-	781 2	N	-0-		-0-
09	930 N	722	-0-	-208	-0-	722 2	N	-0-		-0-
10	837 N	701	-0-	-136	-0-	701 2	N	-0-		-0-
11	750 N	571	-0-	-179	-0-	571 2	N	-0-		-0-
12	744 N	669	-0-	-75	-0-	669 2	N	-0-		-0-
01	713 N	645	-0-	-68	-0-	645 2	N	-0-		-0-
-----										
DUNCAN "36" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217885		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3930 - 3956		
08	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 2	N	-0-		-0-
09	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 2	N	-0-		-0-
10	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793 2	N	-0-		-0-
11	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698 2	N	-0-		-0-
12	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822 2	N	-0-		-0-
*01	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773 2	N	-0-		-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.//		659782										
STRIEGLER "9"		WELL #:		1	RRCID ->	219843	COMPL. DATE	07/13/2006	TOTAL DEPTH	4078	PERF.	3880	-	3944
M	O	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
08		979 N	979	-0-	-0-	-0-	883 2	96	9	N	87			126
09		870 N	824	-0-	-46	-0-	824 2			N	-0-			126
10		899 N	827	-0-	-72	-0-	827 2			N	-0-			126
11		960 N	689	-0-	-271	-0-	689 2			N	-0-			126
12		837 N	582	-0-	-255	-0-	582 2			N	-0-			126
01		837 N	525	-0-	-312	-0-	525 2			N	-0-			126
-----														
CURRY HEIRS "2"		WELL #:		1	RRCID ->	221405	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	4085	PERF.	3866	-	3941
08		899 N	884	-0-	-15	-0-	884 2			N	-0-			-0-
09		870 N	851	-0-	-19	-0-	851 2			N	-0-			-0-
10		899 N	876	-0-	-23	-0-	876 2			N	-0-			-0-
11		870 N	841	-0-	-29	-0-	841 2			N	-0-			-0-
12		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2			N	-0-			-0-
*01		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 2			N	-0-			-0-
-----														
CONNALLY "25"		WELL #:		1	RRCID ->	222139	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	4044	PERF.	3824	-	3852
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
KNIGHT "25"		WELL #:		1	RRCID ->	227130	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	4280	PERF.	4060	-	4100
08		1023 N	961	-0-	-62	-0-	939 2	22	9	N	20			52
09		990 N	940	-0-	-50	-0-	940 2			N	-0-			52
10		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625 2			N	-0-			52
11		3000 N	5251	-0-	2251	-0-	5251 2			N	-0-			52
12		3100 N	7131	-0-	4031	-0-	6282 7131 2			N	-0-			52
*01		14560 X	8278	-0-	-6282	-0-	8278 2			N	-0-			52
-----														
FAMBRO, SAM UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	236439	COMPL. DATE	11/23/2007	TOTAL DEPTH	4095	PERF.	3930	-	3942
08		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645 2			N	-0-			-0-
09		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557 2			N	-0-			-0-
10		2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636 2			N	-0-			-0-
11		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550 2			N	-0-			-0-
12		2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2670 2			N	-0-			-0-
*01		2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2833 2			N	-0-			-0-
-----														
DUNCAN "36" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	236636	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3952	-	3970
08		1302 N	1257	-0-	-45	-0-	1257 2			N	-0-			61
09		1230 N	1210	-0-	-20	-0-	1210 2			N	-0-			61
10		1271 N	1242	-0-	-29	-0-	1242 2			N	-0-			61
11		1230 N	1191	-0-	-39	-0-	1191 2			N	-0-			61
12		1240 N	1222	-0-	-18	-0-	1222 2			N	-0-			61
01		1240 N	1214	-0-	-26	-0-	1214 2			N	-0-			61
-----														
HAYNIE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	236639	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	3890	-	3906
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			18
09		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			18
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.//		659782										
HEAD "58"		WELL #:		1	RRCID ->	236733	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	3888 - 3902		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2247	2	9	9	N	8			41
09	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-			41
10	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-			41
11	1830 N	1066	-0-	-764	-0-	1066	2			N	-0-			41
12	1891 N	1174	-0-	-717	-0-	1174	2			N	-0-			41
01	1891 N	1424	-0-	-467	-0-	1424	2			N	-0-			41
-----														
KNIGHT "26" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	236739	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	4085	PERF.	3884 - 3894		
08	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1286	2	26	9	N	24			50
09	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-			50
10	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-			50
11	1200 N	1160	-0-	-40	-0-	1160	2			N	-0-			50
12	1240 N	1086	-0-	-154	-0-	1086	2			N	-0-			50
01	1240 N	1194	-0-	-46	-0-	1194	2			N	-0-			50
-----														
PARKS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	236811	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	4066	PERF.	3878 - 3890		
08	775 N	592	-0-	-183	-0-	592	2			N	-0-			32
09	570 N	521	-0-	-49	-0-	521	2			N	-0-			32
10	620 N	484	-0-	-136	-0-	484	2			N	-0-			32
11	570 N	442	-0-	-128	-0-	442	2			N	-0-			32
12	527 N	422	-0-	-105	-0-	422	2			N	-0-			32
01	496 N	345	-0-	-151	-0-	345	2			N	-0-			32
-----														
CONNALLY "25"		WELL #:		2	RRCID ->	236843	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	4022	PERF.	3844 - 3890		
08	558 N	480	-0-	-78	-0-	480	2			N	-0-			43
09	510 N	474	-0-	-36	-0-	474	2			N	-0-			43
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-			43
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-			43
12	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-			43
*01	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-			43
-----														
KNIGHT "58" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	236884	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	4117	PERF.	3876 - 3930		
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			11
09	60 N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-			11
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			11
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			11
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	2			N	-0-			11
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	2			N	-0-			11
-----														
STRIEGLER		WELL #:		3	RRCID ->	236949	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	3903 - 3964		
08	775 N	768	-0-	-7	-0-	768	2			N	-0-			11
09	750 N	739	-0-	-11	-0-	739	2			N	-0-			11
10	775 N	746	-0-	-29	-0-	746	2			N	-0-			11
11	750 N	694	-0-	-56	-0-	694	2			N	-0-			11
12	775 N	707	-0-	-68	-0-	707	2			N	-0-			11
01	744 N	690	-0-	-54	-0-	690	2			N	-0-			11
-----														
MARTIN "3400"		WELL #:		1	RRCID ->	238039	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	3814 - 3824		
08	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3152	2	15	9	N	14			70
09	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	2973	2	58	9	N	53			123
10	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-			123
11	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-			123
12	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-			123
*01	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-			123

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782									
KNIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 239999		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 4127		PERF. 3922 - 3976	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	
08	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2	N	-0-		-0-
09	2250 X	2185	-0-	-65	-0-	2185	2	N	-0-		-0-
10	2325 X	2146	-0-	-179	-0-	2146	2	N	-0-		-0-
11	2250 N	2097	-0-	-153	-0-	2097	2	N	-0-		-0-
12	2263 N	1981	-0-	-282	-0-	1981	2	N	-0-		-0-
01	2139 N	1880	-0-	-259	-0-	1880	2	N	-0-		-0-
-----											
FERROL SIKES "1"		WELL #: 1		RRCID -> 241274		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 4087		PERF. 3860 - 3936	
08	527 N	293	-0-	-234	-0-	293	2	N	-0-		95
09	390 N	284	-0-	-106	-0-	284	2	N	-0-		95
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-		95
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-		95
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-		95
*01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-		95
-----											
TOMLIN "2036" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 241277		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 4192		PERF. 3994 - 4108	
08	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2	N	-0-		144
09	1620 N	1606	-0-	-14	-0-	1606	2	N	-0-		144
10	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2	N	-0-		144
11	1800 N	1304	-0-	-496	-0-	1304	2	N	-0-		144
12	1674 N	268	-0-	-1406	-0-	268	2	N	-0-		144
01	1767 N	1370	-0-	-397	-0-	1367	2	N	3		147
-----											
WINSTON "2037"		WELL #: 1		RRCID -> 241280		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 4144		PERF. 3904 - 4010	
08	961 N	925	-0-	-36	-0-	925	2	N	-0-		22
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2	N	-0-		22
10	961 N	698	-0-	-263	-0-	698	2	N	-0-		22
11	900 N	783	-0-	-117	-0-	783	2	N	-0-		22
12	651 N	291	-0-	-360	-0-	291	2	N	-0-		22
*01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2	N	-0-		22
-----											
TUCKER "8" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 241449		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 4076		PERF. 3872 - 3910	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
SHAW "13" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242534		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 4081		PERF. 3876 - 3982	
08	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2	N	-0-		71
09	1020 N	1014	-0-	-6	-0-	1014	2	N	-0-		71
10	1116 N	1019	-0-	-97	-0-	1019	2	N	-0-		71
11	1050 N	936	-0-	-114	-0-	936	2	N	-0-		71
12	1054 N	950	-0-	-104	-0-	950	2	N	-0-		71
01	1023 N	957	-0-	-66	-0-	957	2	N	-0-		71
-----											
PARKER "1" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244553		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 4138		PERF. 3910 - 3996	
08	682 N	653	-0-	-29	-0-	653	2	N	-0-		26
09	660 N	567	-0-	-93	-0-	566	2	N	1		27
10	651 N	539	-0-	-112	-0-	539	2	N	-0-		27
11	630 N	599	-0-	-31	-0-	599	2	N	-0-		27
12	589 N	418	-0-	-171	-0-	418	2	N	-0-		27
01	527 N	325	-0-	-202	-0-	325	2	N	-0-		27

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782									
WATERS "13"		WELL #: 1		RRCID -> 245558		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 4126		PERF. 3928 - 3948	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	496 N	480	-0-	-16	-0-	478	2	2 9	N	2	142
09	480 N	461	-0-	-19	-0-	461	2		N	-0-	142
10	496 N	478	-0-	-18	-0-	478	2		N	-0-	142
11	450 N	357	-0-	-93	-0-	357	2		N	-0-	142
12	465 N	172	-0-	-293	-0-	172	2		N	-0-	142
01	465 N	236	-0-	-229	-0-	236	2		N	-0-	142
-----											
FAMBRO "38"		WELL #: 1		RRCID -> 245560		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 4160		PERF. 3946 - 3992	
08	1085 N	1003	-0-	-82	-0-	1003	2		N	-0-	23
09	1020 N	1000	-0-	-20	-0-	1000	2		N	-0-	23
10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2		N	-0-	23
11	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2		N	-0-	23
12	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2		N	-0-	23
*01	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2		N	-0-	23
-----											
DOUGLAS "3399"		WELL #: 1		RRCID -> 247743		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 4105		PERF. 3908 - 3992	
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-	-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-	-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-	-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-
-----											
VICK, FLOYD RAY		WELL #: 3		RRCID -> 248279		COMPL. DATE 04/15/2009		TOTAL DEPTH 4306		PERF. 4042 - 4100	
08	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2		N	-0-	-0-
09	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2		N	-0-	-0-
10	2015 N	2003	-0-	-12	-0-	2003	2		N	-0-	-0-
11	1950 N	1850	-0-	-100	-0-	1850	2		N	-0-	-0-
12	2015 N	1817	-0-	-198	-0-	1817	2		N	-0-	-0-
01	2015 N	1869	-0-	-146	-0-	1869	2		N	-0-	-0-
-----											
VICK, FLOYD RAY		WELL #: 4		RRCID -> 255439		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4016 - 4066	
08	2480 N	2249	-0-	-231	-0-	2249	2		N	-0-	-0-
09	2400 N	2268	-0-	-132	-0-	2268	2		N	-0-	-0-
10	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2		N	-0-	-0-
11	2190 N	2160	-0-	-30	-0-	2160	2		N	-0-	-0-
12	2356 N	1024	-0-	-1332	-0-	1024	2		N	-0-	-0-
01	2480 N	951	-0-	-1529	-0-	951	2		N	-0-	-0-
-----											
HODGES-FAMBROUGH "35"		WELL #: 1		RRCID -> 260351		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3856 - 3884	
08	1085 N	973	-0-	-112	-0-	973	2		N	-0-	54
09	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2		N	-0-	54
10	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2		N	-0-	54
11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2		N	-0-	54
12	1054 N	1001	-0-	-53	-0-	1001	2		N	-0-	54
01	1085 N	978	-0-	-107	-0-	978	2		N	-0-	54
-----											
DUGGAN-FAMBRO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 260352		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 4121		PERF. 3932 - 3980	
08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-	-0-
09	840 N	775	-0-	-65	-0-	775	2		N	-0-	-0-
10	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2		N	-0-	-0-
11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-	-0-
12	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2		N	-0-	-0-
*01	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2		N	-0-	-0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 PETEX //CONT.// 659782  
 MARTIN-WARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261294 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3930 - 3974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
01	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

08	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2		N	-0-			69
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			69
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			69
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			69
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-			69
01	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2		N	-0-			69

ROBERSON J. WELL #: 2 RRCID -> 261662 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 4034 PERF. 3822 - 3910

08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2		N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	2		N	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
*01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-

BLANTON "25" WELL #: 1 RRCID -> 261784 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3930 - 3982

08	14 N	1	-0-	-13	-0-	1	2		N	-0-			20
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-			20
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			20
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			20
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			20
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			20

JOHNNIE DYE "29" WELL #: 1 RRCID -> 262785 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3882 - 3922

08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			20
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			20
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			20
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-			20
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			20
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			20

MILES "26" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262789 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 4095 PERF. 3892 - 3904

08	1147 N	1050	-0-	-97	-0-	1050	2		N	-0-			22
09	1080 N	1033	-0-	-47	-0-	1033	2		N	-0-			22
10	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2		N	-0-			22
11	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2		N	-0-			22
12	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2		N	-0-			22
*01	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2		N	-0-			22

BURNELLE "6" WELL #: 1 RRCID -> 263395 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3916 - 3952

08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	460	2	41 9	N	37			53
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-			53
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-			53
11	480 N	448	-0-	-32	-0-	448	2		N	-0-			53
12	496 N	385	-0-	-111	-0-	385	2		N	-0-			53
01	496 N	321	-0-	-175	-0-	321	2		N	-0-			53

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
PETEX		//CONT.// 659782							
HARRELL '4' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265304		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3900 - 3914	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
08	775 N	740	-0-	-35	-0-	740	2		-0-
09	720 N	717	-0-	-3	-0-	717	2		-0-
10	744 N	642	-0-	-102	-0-	642	2		-0-
11	720 N	382	-0-	-338	-0-	382	2		-0-
12	744 N	691	-0-	-53	-0-	691	2		-0-
01	651 N	438	-0-	-213	-0-	438	2		-0-
-----									
JOHNNIE DYE "28"		WELL #: 2		RRCID -> 267510		COMPL. DATE 12/18/2012		TOTAL DEPTH 3941 PERF. 3800 - 3848	
08	496 N	172	-0-	-324	-0-	172	2		-0-
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		-0-
11	180 N	125	-0-	-55	-0-	125	2		-0-
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		-0-
*01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		-0-
-----									
CHRISTESSON '4'		WELL #: 1		RRCID -> 269363		COMPL. DATE 06/03/2013		TOTAL DEPTH 4097 PERF. 3902 - 3968	
08	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2		-0-
09	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2		-0-
10	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2		-0-
11	1020 N	711	-0-	-309	-0-	711	2		-0-
12	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2		-0-
*01	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2		-0-
-----									
CURRY HEIRS '3'		WELL #: 1		RRCID -> 269366		COMPL. DATE 06/04/2013		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3920 - 3940	
08	806 N	785	-0-	-21	-0-	785	2		-0-
09	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2		-0-
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2		-0-
11	750 N	457	-0-	-293	-0-	457	2		-0-
12	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2		-0-
01	806 N	706	-0-	-100	-0-	706	2		-0-
-----									
COOPER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 273548		COMPL. DATE 05/13/2014		TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3950 - 3980	
08	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2		-0-
09	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2		-0-
10	1364 N	1267	-0-	-97	-0-	1267	2		-0-
11	1170 N	1076	-0-	-94	-0-	1076	2		-0-
12	1302 N	973	-0-	-329	-0-	973	2		-0-
*01	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2		-0-
-----									
RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC.		735231		RRCID -> 243259		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 4143 PERF. 3892 - 3930	
HARE		WELL #: 1							
08	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	2		23
09	420 N	411	-0-	-9	-0-	411	2		23
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		23
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		23
12	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2		23
01	434 N	427	-0-	-7	-0-	427	2		23

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
SAFARI RESOURCES, LLC				743194											
THOMPSON-GREENLEE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 163556	COMPL. DATE 07/08/1997	TOTAL DEPTH 4197	PERF. 3862	-	3872					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	5162 X	-0-	-0-	-5162	-0-					N	-0-				22
09	5162 X	-0-	-0-	-5162	-0-					N	-0-				22
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
-----															
HEAD '15'				WELL #: 2	RRCID -> 221529	COMPL. DATE 08/03/2006	TOTAL DEPTH 4035	PERF. 3893	-	3936					
08	496 N	399	-0-	-97	-0-	398	2	1	9	N	1				150
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	486	2	2	9	N	2				152
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	494	2	7	9	N	6				158
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	459	2	7	9	N	6				164
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	468	2	14	9	N	13				177
01	496 N	424	-0-	-72	-0-	410	2	14	9	N	13				190
-----															
HEAD "B"				WELL #: 3	RRCID -> 237190	COMPL. DATE 01/23/2008	TOTAL DEPTH 4120	PERF. 3898	-	3920					
08	496 N	398	-0-	-98	-0-	398	2			N	-0-				33
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-				33
10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-				33
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-				33
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-				33
01	496 N	410	-0-	-86	-0-	410	2			N	-0-				33
-----															
SOUTHLAKE EXPLORATION, INC.				805550											
DENNEY				WELL #: 1	RRCID -> 203523	COMPL. DATE 07/29/2004	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 4008	-	4014					
08	217 N	139	-0-	-78	-0-	139	2			N	-0-				41
09	210 N	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-				41
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-				41
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-				41
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-				41
01	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-				41
-----															
HERRING, C. H.				WELL #: 1	RRCID -> 212448	COMPL. DATE 09/16/2005	TOTAL DEPTH 4077	PERF. 3966	-	4012					
08	589 N	562	-0-	-27	-0-	562	2			N	-0-				-0-
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-				-0-
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-				-0-
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-				-0-
12	558 N	530	-0-	-28	-0-	530	2			N	-0-				-0-
01	558 N	501	-0-	-57	-0-	501	2			N	-0-				-0-
-----															
T-N-T ENGINEERING, INC.				834092											
E.C. THOMPSON GU 1				WELL #: 2	RRCID -> 141026	COMPL. DATE 01/13/1992	TOTAL DEPTH 4080	PERF. 3908	-	3955					
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	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				-0-
*11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-				-0-
*12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
T-N-T ENGINEERING, INC.		//CONT.// 834092									
BLOXOM		WELL #: 1		RRCID -> 147113		COMPL. DATE 05/26/1993		TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3901 - 3907			
M	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
08	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2	N	-0-		67
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-		67
*10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	263	2	N	1	8 6	60
*11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	247	2	N	5	7 6	58
*12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	257	2	N	3	7 6	54
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
-----											
FAMBRO		WELL #: 1		RRCID -> 156746		COMPL. DATE 11/01/1995		TOTAL DEPTH 4187 PERF. 3852 - 3870			
08	558 N	428	-0-	-130	-0-	428	2	N	-0-		58
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2	N	-0-		58
*10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	538	2	N	1		59
*11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-		59
*12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	469	2	N	2		61
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		61
-----											
FAMBRO		WELL #: 2		RRCID -> 165019		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3848 - 3862			
08	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2	N	-0-		123
09	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2	N	-0-		123
*10	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2	N	-0-		123
*11	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2	N	-0-		123
*12	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2	N	-0-		123
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		123
-----											
SIKES-RANDALL		WELL #: 1		RRCID -> 178650		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 3902 PERF. 3790 - 3800			
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	403	2	N	43		141
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	273	2	N	13	9	153
*10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	432	2	N	24	9	175
*11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	396	2	N	31	9	203
*12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-		203
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		203
-----											
THOMAS, R. O. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 190582		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3910 - 3920			
08	2542 N	2	-0-	-2540	-0-	2	2	N	-0-		-0-
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2	N	-0-		-0-
*10	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2	N	-0-		-0-
*11	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2	N	-0-		-0-
*12	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
RANDALL, T.		WELL #: 2		RRCID -> 200561		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3886 - 3896			
08	558 N	477	-0-	-81	-0-	477	2	N	-0-		-0-
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2	N	-0-		-0-
*10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2	N	-0-		-0-
*11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2	N	-0-		-0-
*12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
THOMAS, R. O. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 260702		COMPL. DATE 08/03/2011		TOTAL DEPTH 4288 PERF. 3897 - 3990			
08	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2378	2	N	11		61
09	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2243	2	N	9		69
*10	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2258	2	N	22	9	89
*11	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2	N	-0-		89
*12	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2177	2	N	5	6 9	94
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		94

PITZER (CISCO 3335) 71779 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JONES  
BARNETT ENERGY, INC. 051290  
SADDLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 209979 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3562 - 3612

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3		N	-0-			-0-
09	450 N	443	-0-	-7	-0-	443 3		N	-0-			-0-
10	465 N	386	-0-	-79	-0-	386 3		N	-0-			-0-
11	450 N	325	-0-	-125	-0-	325 3		N	-0-			-0-
12	465 N	265	-0-	-200	-0-	265 3		N	-0-			-0-
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		N	-0-			-0-

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

08	2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	2930 2		N	-0-			-0-
09	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2716 2		N	-0-			-0-
10	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2792 2		N	-0-			-0-
11	2850 N	2673	-0-	-177	-0-	2673 2		N	-0-			-0-
12	2821 N	2633	-0-	-188	-0-	2633 2		N	-0-			-0-
01	2790 N	2594	-0-	-196	-0-	2594 2		N	-0-			-0-

ELLIOTT, B. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 141873 COMPL. DATE 05/09/1985 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3638 - 3644

08	682 N	677	-0-	-5	-0-	677 2		N	-0-			38
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2		N	-0-			38
10	682 N	657	-0-	-25	-0-	657 2		N	-0-			38
11	660 N	615	-0-	-45	-0-	615 2		N	-0-			38
12	651 N	610	-0-	-41	-0-	610 2		N	-0-			38
01	651 N	550	-0-	-101	-0-	550 2		N	-0-			38

PLUMB BRANCH (ELLENBURGER) 71973 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
PETEX 659782  
BOAZ WELL #: 1 RRCID -> 275971 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4241 - 4245

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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POCO (CADD0) 72054 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND  
J & J WHITESIDE INC. 427649  
WHITESIDE WELL #: 3 RRCID -> 182003 COMPL. DATE 05/01/1987 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITESIDE WELL #: 4 RRCID -> 182004 COMPL. DATE 05/05/1987 TOTAL DEPTH 3125 PERF. N/A

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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

POLKSTALK (BEND CONGL.)		72223 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925												
WELDON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 151110		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3669 - 3690		
M	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
08	527 N	425	-0-	-102	-0-	99	1	326	3	Y	-0-			41
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	114	1	395	3	Y	-0-			41
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	88	1	378	3	Y	-0-			41
11	420 N	408	-0-	-12	-0-	81	1	327	3	Y	-0-			41
12	527 N	306	-0-	-221	-0-	53	1	253	3	Y	-0-			41
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			41

POOLVILLE (CADDO CONGLOMERATE)		72300 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
GLEN D. GONZENBACH, LLC		310223												
VIETH, F. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 109449		COMPL. DATE 01/18/1984		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 4194 - 4212				
08	496 N	489	-0-	-7	-0-	489	3			N	-0-			-0-
09	480 N	380	-0-	-100	-0-	380	3			N	-0-			-0-
10	465 N	402	-0-	-63	-0-	402	3			N	-0-			-0-
11	480 N	280	-0-	-200	-0-	280	3			N	-0-			-0-
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VIETH, F. "D"		WELL #: 1		RRCID -> 125374		COMPL. DATE 10/01/1987		TOTAL DEPTH 5596		PERF. 4362 - 4401				
08	434 N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-			-0-
09	420 N	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-			-0-
10	558 N	378	-0-	-180	-0-	378	3			N	-0-			-0-
11	420 N	326	-0-	-94	-0-	326	3			N	-0-			-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VIETH, F. "E"		WELL #: 1		RRCID -> 129048		COMPL. DATE 10/25/1988		TOTAL DEPTH 4477		PERF. 4378 - 4406				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/03/2015 - PLUGGED 09/03/2015														

VIETH, F. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 129227		COMPL. DATE 10/23/1988		TOTAL DEPTH 4490		PERF. 4352 - 4398				
08	1023 N	846	-0-	-177	-0-	846	3			N	-0-			-0-
09	990 N	672	-0-	-318	-0-	672	3			N	-0-			-0-
10	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-			-0-
11	810 N	692	-0-	-118	-0-	692	3			N	-0-			-0-
12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-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				
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

POOLVILLE, SW. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 72306 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
TRUST OIL CO. 872124  
TADLOCK WELL #: 1A RRCID -> 158999 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 4444 PERF. 4265 - 4444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-				-0-
09	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2			N	-0-				-0-
10	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2			N	-0-				-0-
11	180 N	121	-0-	-59 B	-0-	121	2			N	-0-				-0-
12	527 N	421	-0-	-106 B	-0-	421	2			N	-0-				-0-
*01	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2			N	-0-				-0-

-----

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	2	N	-0-				-0-
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	128	2	N	-0-				-0-
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	N	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	186	1	1496	2	N	-0-				102
09	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	180	1	1467	2	N	-0-				102
10	1767 N	1669	-0-	-98	-0-	186	1	1483	2	N	-0-				102
11	1620 N	1599	-0-	-21	-0-	180	1	1419	2	N	-0-				102
12	1705 N	1646	-0-	-59	-0-	186	1	1453	2	N	6				108
01	1674 N	1554	-0-	-120	-0-	186	1	1362	2	N	5				113
						6	9								

-----

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	33	1	184	3	Y	-0-				-0-
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	26	1	170	3	Y	-0-				-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	38	1	148	3	Y	-0-				-0-
11	210 N	188	-0-	-22	-0-	39	1	149	3	Y	-0-				-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	42	1	147	3	Y	-0-				-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT				-0-

-----

MURRAY, BILL WELL #: 3 RRCID -> 046791 COMPL. DATE 07/31/1969 TOTAL DEPTH 5055 PERF. N/A

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

-----

TRAVIS, J. R. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049941 COMPL. DATE 02/03/1971 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	930 N	863	-0-	-67	-0-	129	1	734	3	Y	-0-				-0-
09	930 N	923	-0-	-7	-0-	123	1	800	3	Y	-0-				-0-
10	837 N	821	-0-	-16	-0-	167	1	654	3	Y	-0-				-0-
11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	178	1	692	3	Y	-0-				-0-
12	824 N	824	-0-	-0-	-0-	182	1	642	3	Y	-0-				-0-
01	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT				-0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.)		//CONT.// 72306 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 878925									
DAVIDSON, PAUL UNIT -A-		WELL #: 1		RRCID -> 050795		COMPL. DATE 05/31/1971		TOTAL DEPTH 4194 PERF. N/A			
M	O	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
08	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	304	1	1719	3	Y	-0-
09	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	248	1	1624	3	Y	-0-
10	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	380	1	1494	3	Y	-0-
11	1860 N	1777	-0-	-83	-0-	364	1	1413	3	Y	-0-
12	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	418	1	1471	3	Y	-0-
01	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT
-----											
WHITE, J. C. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 052177		COMPL. DATE 02/07/1972		TOTAL DEPTH 5160 PERF. N/A			
08	217 N	180	-0-	-37	-0-	27	1	153	3	Y	-0-
09	180 N	169	-0-	-11	-0-	22	1	147	3	Y	-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	36	1	139	3	Y	-0-
11	180 N	159	-0-	-21	-0-	33	1	126	3	Y	-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	42	1	149	3	Y	-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT
-----											
SEABERRY J.B.		WELL #: 1		RRCID -> 062199		COMPL. DATE 04/01/1975		TOTAL DEPTH 5225 PERF. 3790 -		0	
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	78	1	444	3	Y	-0-
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	67	1	437	3	Y	-0-
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	97	1	380	3	Y	-0-
11	510 N	445	-0-	-65	-0-	91	1	354	3	Y	-0-
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	99	1	350	3	Y	-0-
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT
-----											
MARIE NORMAN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 082279		COMPL. DATE 10/25/1978		TOTAL DEPTH 5423 PERF. 4780 -		4799	
08	186 N	169	-0-	-17	-0-	25	1	144	3	Y	-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	25	1	162	3	Y	-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	32	1	128	3	Y	-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	38	1	147	3	Y	-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	42	1	150	3	Y	-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT
-----											
BRANNEN		WELL #: 1		RRCID -> 085358		COMPL. DATE 10/10/1979		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4071 -		4084	
08	279 N	276	-0-	-3	-0-	41	1	235	3	Y	-0-
09	240 N	158	-0-	-82	-0-	21	1	137	3	Y	-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	59	1	232	3	Y	-0-
11	270 N	247	-0-	-23	-0-	51	1	196	3	Y	-0-
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	70	1	248	3	Y	-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT
-----											
HARWELL, ESTELLE		WELL #: 2		RRCID -> 086555		COMPL. DATE 02/05/1980		TOTAL DEPTH 5231 PERF. 3811 -		4011	
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	50	1	282	3	Y	-0-
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	41	1	267	3	Y	-0-
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	61	1	242	3	Y	-0-
11	330 N	298	-0-	-32	-0-	61	1	237	3	Y	-0-
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	74	1	262	3	Y	-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT
-----											
PEARSON, BOLEY		WELL #: 2		RRCID -> 146629		COMPL. DATE 08/17/1993		TOTAL DEPTH 5240 PERF. 3940 -		4164	
08	558 N	286	-0-	-272	-0-	43	1	243	3	Y	-0-
09	540 N	243	-0-	-297	-0-	32	1	211	3	Y	-0-
10	341 N	236	-0-	-105	-0-	48	1	188	3	Y	-0-
11	270 N	220	-0-	-50	-0-	45	1	175	3	Y	-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	46	1	161	3	Y	-0-
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT

-----														
POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.)														
RWA, LLC														
SIMMONS, PHIL														
WELL #: 1 L RRCID -> 074008 COMPL. DATE 08/06/1977 TOTAL DEPTH 4872 PERF. N/A														
-----														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	149	1	492	3	N	-0-			-0-
09	360 N	328	-0-	-32	-0-	76	1	252	3	N	-0-			-0-
10	806 N	619	-0-	-187	-0-	148	1	471	3	N	-0-			-0-
11	630 N	623	-0-	-7	-0-	155	1	468	3	N	-0-			-0-
*12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	167	1	496	3	N	-0-			-0-
01	620 N	367	-0-	-253	-0-	92	1	275	3	N	-0-			-0-
-----														
LAMKIN, W. W.														
WELL #: 2 L RRCID -> 077706 COMPL. DATE 06/19/1978 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4806 - 4828														
-----														
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	211	1	412	3	N	-0-			-0-
09	843 N	843	-0-	-0-	-0-	196	1	647	3	N	-0-			-0-
10	806 N	564	-0-	-242	-0-	176	1	388	3	N	-0-			-0-
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	80	1	543	3	N	-0-			-0-
12	868 N	661	-0-	-207	-0-	193	1	468	3	N	-0-			-0-
01	558 N	484	-0-	-74	-0-	121	1	363	3	N	-0-			-0-
-----														
UPHAM OIL & GAS COMPANY														
MCCALL, J. D.														
WELL #: 1 T RRCID -> 043775 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A														
-----														
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
NORMAN NANCY														
WELL #: 1 RRCID -> 063665 COMPL. DATE 04/19/1975 TOTAL DEPTH 5293 PERF. 5012 - 0														
-----														
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	33	1	184	3	Y	-0-			1
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	19	1	121	3	Y	-0-			1
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	45	1	175	3	Y	-0-			1
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	40	1	157	3	Y	-0-			1
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	42	1	146	3	Y	-0-			1
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			1
-----														
DAVIDSON-BARNETT UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 064364 COMPL. DATE 10/06/1975 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 5169 - 5180														
-----														
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	8	1	42	3	Y	-0-			-0-
09	60 N	36	-0-	-24	-0-	3	1	33	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	9	1	35	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	9	1	33	3	Y	-0-			-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	11	1	40	3	Y	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
SHIELDS A.C.														
WELL #: 1 RRCID -> 064365 COMPL. DATE 09/24/1975 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A														
-----														
08	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	396	1	2244	3	Y	-0-			2
09	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	277	1	1811	3	Y	-0-			2
10	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	405	1	1589	3	Y	-0-			2
11	2340 N	1828	-0-	-512	-0-	374	1	1451	3	Y	3			5
						3	9							
12	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	440	1	1531	3	Y	-0-			5
01	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT			5

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		744 N	586	-0-	-158	-0-	88 1	498 3	Y	-0-			-0-
09		600 N	580	-0-	-20	-0-	77 1	503 3	Y	-0-			-0-
10		655 N	655	-0-	-0-	-0-	133 1	522 3	Y	-0-			-0-
11		652 N	652	-0-	-0-	-0-	134 1	518 3	Y	-0-			-0-
12		614 N	614	-0-	-0-	-0-	136 1	478 3	Y	-0-			-0-
01		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT			-0-

POOLVILLE, SW. (CADDO) 72306 683 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 GO OIL CORP. 311420  
 BRADLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110739 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3498 - 3508

08		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-			27
09		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-			27
10		93 N	58	-0-	-35	-0-	58 2		N	-0-			27
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			27
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491  
 MCBRYDE WELL #: 1 RRCID -> 100259 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 3491 - 3538

08		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			-0-
09		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			-0-
10		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
11		30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2		N	-0-			-0-
12		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-			-0-
01		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-			-0-

OXXN 630579  
 HODGES WELL #: 1 T RRCID -> 101548 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 3730 - 3750

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-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POOLVILLE, SW. (CONGL. 4700) 72306 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990  
 BALLARD, F.B. WELL #: 1 RRCID -> 102340 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 4741 - 5000

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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

POOLVILLE, SW. (CONGL. 4700) ENERVEST OPERATING, L.L.C. HODGES		//CONT.//	72306 700	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER				
			252131							
		WELL #:	1	RRCID -> 081099	COMPL. DATE 02/10/1979	TOTAL DEPTH 5684	PERF. 5320	- 5338		
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
08	496 N	428	-0-	-68 B	-0-	180 1	248 2	N	-0-	32
09	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	89 1	404 2	N	-0-	32
10	527 N	314	-0-	-213 B	-0-	107 1	207 2	N	-0-	32
11	420 N	380	-0-	-40 B	-0-	72 1	295 2	N	12	44
						13 9				
12	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	25 1	448 2	N	-0-	44
*01	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	90 1	276 2	N	-0-	44
-----										
HARWELL ENTERPRISES HARWELL JUD			364795							
		WELL #:	1	RRCID -> 065493	COMPL. DATE 01/15/1976	TOTAL DEPTH 5137	PERF. 4738	- 4744		
08	558 N	518	-0-	-40 B	-0-	78 1	440 3	N	-0-	-0-
09	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	64 1	415 3	N	-0-	-0-
10	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	83 1	325 3	N	-0-	-0-
11	510 N	365	-0-	-145 B	-0-	75 1	290 3	N	-0-	-0-
12	496 N	216	-0-	-280 B	-0-	48 1	168 3	N	-0-	-0-
01	403 N	241	-0-	-162 B	-0-	46 1	195 3	N	-0-	-0-
-----										
LEXGAS, INC. BANKS, PATRICIA			500222							
		WELL #:	1	RRCID -> 101048	COMPL. DATE 07/16/1982	TOTAL DEPTH 5137	PERF. 4909	- 4918		
08	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 2		N	-0-	-0-
09	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 2		N	-0-	-0-
10	124 N	104	-0-	-20 B	-0-	104 2		N	-0-	-0-
11	180 N	90	-0-	-90 B	-0-	90 2		N	-0-	-0-
12	155 N	96	-0-	-59 B	-0-	96 2		N	-0-	-0-
01	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90 2		N	-0-	-0-
-----										
BANKS, PATRICIA										
		WELL #:	2	RRCID -> 115705	COMPL. DATE 03/14/1985	TOTAL DEPTH 5290	PERF. 4919	- 4931		
08	1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032 2		N	-0-	-0-
09	1080 N	1027	-0-	-53 B	-0-	1027 2		N	-0-	-0-
10	1085 N	1015	-0-	-70 B	-0-	1015 2		N	-0-	-0-
11	1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242 2		N	-0-	-0-
12	1190 N	1190	-0-	-0- B	-0-	1190 2		N	-0-	-0-
*01	1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140 2		N	-0-	-0-
-----										
POOLVILLE, SW (MARBLE FALLS) ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP GREENMAN B			72306 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER				
			033523							
		WELL #:	3 T	RRCID -> 085026	COMPL. DATE 09/07/1979	TOTAL DEPTH 5425	PERF. 5346	- 5370		
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-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
POOLVILLE, WEST (ATOKA) ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP WEEKS			72307 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER				
			033523							
		WELL #:	1	RRCID -> 070163	COMPL. DATE 02/06/1977	TOTAL DEPTH 5276	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



OIL AND GAS DIVISION

POOLVILLE, WEST (ATOKA) //CONT.// 72307 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523  
 VIETH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080971 COMPL. DATE 07/05/1978 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 4354 - 4405

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
*12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889  
 WOODY, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 081815 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 3934 - 4116

08	186 N	116	-0-	-70	-0-	2	1	114	2	N	-0-					9
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	3	1	156	2	N	-0-					9
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	3	1	125	2	N	-0-					9
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	8	1	294	2	N	-0-					9
*12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	1	1	117	2	N	-0-					9
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					9

ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC. 723451  
 HARRIS "E" WELL #: 1 RRCID -> 084666 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4346 - 4356

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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
01	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  
 MKS NATURAL GAS COMPANY 518491  
 WELLS, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 210272 COMPL. DATE 01/08/1986 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2756 - 2766

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLS, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 210278 COMPL. DATE 01/08/1987 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2750 - 2758

08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925  
 MURRAY, BILL WELL #: 2 RRCID -> 042926 COMPL. DATE 11/07/1967 TOTAL DEPTH 2250 PERF. N/A

08	93 N	92	-0-	-1	-0-	14	1	78	3	Y	-0-					-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	82	3	Y	-0-					-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	17	1	68	3	Y	-0-					-0-
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	15	1	57	3	Y	-0-					-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	12	1	44	3	Y	-0-					-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

POOLVILLE, W. (STRAWN) //CONT.// 72307 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925  
 HARWELL, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 044404 COMPL. DATE 02/11/1967 TOTAL DEPTH 5135 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	341 N	314	-0-	-27	-0-	47	1	267	3	Y	-0-			17
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	44	1	288	3	Y	-0-			17
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	73	1	288	3	Y	-0-			17
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	67	1	262	3	Y	-0-			17
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	72	1	252	3	Y	-0-			17
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			17

VIETH, BENNY 885580  
 VIETH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 081200 COMPL. DATE 05/00/1978 TOTAL DEPTH 4374 PERF. 2892 - 2901

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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PORCELAIN (MARBLE FALLS) 72367 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN  
 ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012  
 MCCLUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 151836 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2230 - 2288

08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-			-0-
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-			-0-
10	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-			-0-
11	420 N	397	-0-	-23	-0-	397	2			N	-0-			-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-			-0-
01	434 N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-			-0-

NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 159116 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 1962 - 2010

08	465 N	400	-0-	-65	-0-	400	2			N	-0-			-0-
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-			-0-
10	465 N	443	-0-	-22	-0-	443	2			N	-0-			-0-
11	390 N	358	-0-	-32	-0-	358	2			N	-0-			-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			-0-
01	434 N	192	-0-	-242	-0-	192	2			N	-0-			-0-

PITTMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162598 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1945 - 1961

08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
11	90 N	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-			-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
*01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-

MCCLUSKEY WELL #: 2 RRCID -> 215944 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2262 - 2301

08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			-0-
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-			-0-
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-			-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			-0-
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 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	
08	0	1003	-0-	1003 B	6507	1003 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 6507												
09	0	479	-0-	479 B	6986	479 2	N	-0-			-0-	
10	0	1773	-0-	1773 B	8759	1773 2	N	-0-			-0-	
11	0	1147	-0-	1147 B	9906	1147 2	N	-0-			-0-	
12	0	459	-0-	459 B	10365	459 2	N	-0-			-0-	
*01	7750 N	1559	-0-	-6191 B	4174	1559 2	N	-0-			-0-	
-----												
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			
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2	N	-0-			-0-	
09	90 N	44	-0-	-46	-0-	44 2	N	-0-			-0-	
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 2	N	-0-			-0-	
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2	N	-0-			-0-	
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-			-0-	
*01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	N	-0-			-0-	
-----												
ASHBY				WELL #: 3RC	RRCID -> 199347	COMPL. DATE 01/09/2004	TOTAL DEPTH 4270	PERF. 4089	- 4106			
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2	N	-0-			-0-	
09	90 N	47	-0-	-43	-0-	47 2	N	-0-			-0-	
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2	N	-0-			-0-	
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2	N	-0-			-0-	
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2	N	-0-			-0-	
*01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	N	-0-			-0-	
-----												
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			
08	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 2	Y	-0-			-0-	
09	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 2	Y	-0-			-0-	
10	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 2	Y	-0-			-0-	
11	120 N	101	-0-	-19 B	-0-	101 2	Y	-0-			-0-	
12	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113 2	Y	-0-			-0-	
01	124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105 2	Y	-0-			-0-	
-----												
ASHBY -14-				WELL #: 14RC	RRCID -> 122977	COMPL. DATE 11/08/1985	TOTAL DEPTH 3990	PERF. 3872	- 3882			
08	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110 2	Y	-0-			-0-	
09	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 2	Y	-0-			-0-	
10	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 2	Y	-0-			-0-	
11	120 N	102	-0-	-18 B	-0-	102 2	Y	-0-			-0-	
12	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112 2	Y	-0-			-0-	
01	124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105 2	Y	-0-			-0-	
-----												
HARALSON				WELL #: 16	RRCID -> 226656	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3974	PERF. 3852	- 3882			
08	1885 N	1885	-0-	-0- B	-0-	1885 2	N	-0-			-0-	
09	1757 N	1757	-0-	-0- B	-0-	1757 2	N	-0-			-0-	
10	1751 N	1751	-0-	-0- B	-0-	1751 2	N	-0-			-0-	
11	1724 N	1724	-0-	-0- B	-0-	1724 2	N	-0-			-0-	
12	1929 N	1929	-0-	-0- B	-0-	1929 2	N	-0-			-0-	
*01	1741 N	1741	-0-	-0- B	-0-	1741 2	N	-0-			-0-	

POSSUM KINGDOM (CONGL.)		//CONT.//		72518 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683										
UNDER THE HILL STATE UNIT 4		WELL #:		4		RRCID -> 219608		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4254 - 4258				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		248 N	202	-0-	-46 B	-0-		8 1	194 2	Y	-0-			-0-
09		240 N	221	-0-	-19 B	-0-		9 1	212 2	Y	-0-			-0-
10		330 N	330	-0-	-0- B	-0-		14 1	316 2	Y	-0-			-0-
11		222 N	222	-0-	-0- B	-0-		9 1	213 2	Y	-0-			-0-
12		217 N	215	-0-	-2 B	-0-		9 1	206 2	Y	-0-			-0-
01		248 N	220	-0-	-28 B	-0-		9 1	211 2	Y	-0-			-0-
-----														
UNDER THE HILL		WELL #:		2		RRCID -> 221226		COMPL. DATE 07/31/2006		TOTAL DEPTH 4089 PERF. 4050 - 4060				
08		770 N	770	-0-	-0- B	-0-		770 2		Y	-0-			3
09		688 N	688	-0-	-0- B	-0-		688 2		Y	-0-			3
10		676 N	676	-0-	-0- B	-0-		676 2		Y	-0-			3
11		663 N	663	-0-	-0- B	-0-		663 2		Y	-0-			3
12		653 N	653	-0-	-0- B	-0-		653 2		Y	-0-			3
01		620 N	611	-0-	-9 B	-0-		611 2		Y	-0-			3
-----														
UNDER THE HILL		WELL #:		3		RRCID -> 221228		COMPL. DATE 07/31/2006		TOTAL DEPTH 4351 PERF. 4284 - 4314				
08		310 N	180	-0-	-130 B	-1836		180 2		Y	-0-			3
09		180 N	180	-0-	-0- B	-1836		180 2		Y	-0-			3
10		186 N	185	-0-	-1 B	-1836		185 2		Y	-0-			3
11		180 N	195	-0-	15 B	-1821		195 2		Y	-0-			3
12		186 N	216	-0-	30 B	-1791		216 2		Y	-0-			3
01		186 N	221	-0-	35 B	-1756		221 2		Y	-0-			3
-----														
UNDER THE HILL		WELL #:		5		RRCID -> 221229		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 4421 PERF. 4370 - 4384				
08		527 N	537	-0-	10 B	-8320		537 2		Y	-0-			39
09		510 N	522	-0-	12 B	-8308		522 2		Y	-0-			39
10		527 N	509	-0-	-18 B	-8308		509 2		Y	-0-			39
11		510 N	530	-0-	20 B	-8288		530 2		Y	-0-			39
12		527 N	524	-0-	-3 B	-8288		524 2		Y	-0-			39
01		496 N	513	-0-	17 B	-8271		513 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				
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			36
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			36
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			36
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			36
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			36
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			36
-----														
ASHBY 7X		WELL #:		1		RRCID -> 126319		COMPL. DATE 01/19/1985		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3970 - 3976				
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

POSSUM KINGDOM (CONGL.)		//CONT.// 72518 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.// 475741											
ASHBY 9X		WELL #: 1		RRCID -> 126321		COMPL. DATE 01/26/1985		TOTAL DEPTH 4666		PERF. 3992 - 4000			
M	O	GAS	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
08	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 2			N	-0-			58
09	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 2			N	-0-			58
10	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 2			N	-0-			58
11	240 N	193	-0-	-47 B	-0-	193 2			N	-0-			58
12	248 N	103	-0-	-145 B	-0-	103 2			N	-0-			58
01	217 N	137	-0-	-80 B	-0-	137 2			N	-0-			58
-----													
ASHBY 2 AL		WELL #: 1		RRCID -> 137483		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 4170		PERF. 3704 - 3714			
08	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 2			N	-0-		-0-	
09	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 2			N	-0-		-0-	
10	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175 2			N	-0-		-0-	
11	180 N	165	-0-	-15 B	-0-	165 2			N	-0-		-0-	
12	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180 2			N	-0-		-0-	
01	186 N	162	-0-	-24 B	-0-	162 2			N	-0-		-0-	
-----													
ASHBY 12X		WELL #: 1		RRCID -> 137484		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 4040 - 4046			
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		79	
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		79	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		79	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		79	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		79	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		79	
-----													
SET RANCH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 176807		COMPL. DATE 03/20/2000		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4115 - 4125			
08	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 2			N	-0-		-0-	
09	120 N	88	-0-	-32 B	-0-	88 2			N	-0-		-0-	
10	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 2			N	-0-		-0-	
11	330 N	2	-0-	-328 B	-0-	2 2			N	-0-		-0-	
12	93 N	2	-0-	-91 B	-0-	2 2			N	-0-		-0-	
01	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
ASHBY 17X		WELL #: 1		RRCID -> 226041		COMPL. DATE 09/25/1987		TOTAL DEPTH 4240		PERF. 3996 - 4006			
08	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 2			N	-0-		70	
09	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 2			N	-0-		70	
10	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	276 2	9 9		N	8		78	
11	300 N	257	-0-	-43 B	-0-	257 2			N	-0-		78	
12	310 N	296	-0-	-14 B	-0-	296 2			N	-0-		78	
01	279 N	252	-0-	-27 B	-0-	252 2			N	-0-		78	
-----													
ASHBY 5X		WELL #: 1		RRCID -> 258888		COMPL. DATE 07/21/1984		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4110 - 4114			
08	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2			N	-0-		-0-	
09	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2			N	-0-		-0-	
10	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2			N	-0-		-0-	
11	60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57 2			N	-0-		-0-	
12	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58 2			N	-0-		-0-	
01	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47 2			N	-0-		-0-	

POSSUM KINGDOM (CONGL.)		//CONT.//		72518 333	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO					
SKY RESOURCES, INC.				786408										
ASHBY, J. J. 10				WELL #:	1	RRCID ->	119879	COMPL. DATE	12/20/1985	TOTAL DEPTH	4694	PERF. 4028 - 4034		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	
10		187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	3		N	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	

ASHBY 6X				WELL #:	1	RRCID ->	126318	COMPL. DATE	10/04/1984	TOTAL DEPTH	4211	PERF. 4100 - 4102	
08		188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3		N	-0-	18
09		223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3		N	-0-	18
10		187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	3		N	-0-	18
11		194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3		N	-0-	18
12		234 N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	3		N	-0-	18
*01		208 N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	3		N	-0-	18

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		
08		2173 N	2173	-0-	-0-		-0-	2122	2	51	9	N	46	725
09		1808 N	1808	-0-	-0-		-0-	1752	2	56	9	N	51	776
10		3100 N	4075	-0-	975		975	1998	2	2077	9	N	1888	2664
11		2931 N	1956	-0-	-975		-0-	1864	2	92	9	N	84	2748
12		1949 N	1949	-0-	-0-		-0-	1850	2	99	9	N	90	2838
01		2635 N	1800	-0-	-835		-0-	1732	2	68	9	N	62	2900

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	
08		1654 N	1654	-0-	-0-		-0-	1654	2		N	-0-	-0-
09		1805 N	1805	-0-	-0-		-0-	1805	2		N	-0-	-0-
10		1372 N	1372	-0-	-0-		-0-	1372	2		N	-0-	-0-
11		1590 N	1280	-0-	-310		-0-	1280	2		N	-0-	-0-
12		1736 N	1687	-0-	-49		-0-	1687	2		N	-0-	-0-
*01		1427 N	1427	-0-	-0-		-0-	1427	2		N	-0-	-0-

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		
08		682 N	666	-0-	-16		-0-	666	2		N	-0-	13	
09		626 N	626	-0-	-0-		-0-	626	2		N	-0-	13	
10		617 N	617	-0-	-0-		-0-	617	2		N	-0-	13	
11		630 N	545	-0-	-85		-0-	543	2	2	9	N	2	15
12		651 N	503	-0-	-148		-0-	501	2	2	9	N	2	17
*01		695 N	695	-0-	-0-		-0-	694	2	1	9	N	1	7

MARWITZ, W. A.				WELL #:	1	RRCID ->	018099	COMPL. DATE	08/09/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2540 - 2644		
08		1272 N	1272	-0-	-0-		-0-	1272	2		N	-0-	13	
09		1360 N	1360	-0-	-0-		-0-	1360	2		N	-0-	13	
10		1365 N	1365	-0-	-0-		-0-	1365	2		N	-0-	13	
11		1230 N	1196	-0-	-34		-0-	1194	2	2	9	N	2	15
12		1395 N	1142	-0-	-253		-0-	1140	2	2	9	N	2	17
01		1364 N	1312	-0-	-52		-0-	1311	2	1	9	N	1	7

POTTSVILLE (MARBLE FALLS) //CONT.// 72721 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HAMILTON														
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875														
REA, T. K. WELL #: 1 RRCID -> 018100 COMPL. DATE 03/25/1936 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2412 - 2455														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
08		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-			17
09		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2		N	-0-			17
10		819 N	819	-0-	-0-	-0-	818	2	1	9	N	1		18
11		780 N	660	-0-	-120	-0-	658	2	2	9	N	2		20
12		868 N	556	-0-	-312	-0-	554	2	2	9	N	2		22
*01		806 N	548	-0-	-258	-0-	547	2	1	9	N	1	14 1	9
-----														
NEIMANN, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 018101 COMPL. DATE 03/18/1945 TOTAL DEPTH 2644 PERF. 2575 - 2644														
08		325 N	325	-0-	-0-	-0-	324	2	1	9	N	1		116
09		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-		116
10		357 N	357	-0-	-0-	-0-	353	2	4	9	N	4		120
11		366 N	366	-0-	-0-	-0-	347	2	19	9	N	17		137
12		341 N	303	-0-	-38	-0-	282	2	21	9	N	19		156
*01		403 N	403	-0-	-0-	-0-	396	2	7	9	N	6	99 1	63
-----														
BURKS, T. J., ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 040273 COMPL. DATE 09/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-		13
09		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-		13
10		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-		13
11		60 N	51	-0-	-9	-0-	49	2	2	9	N	2		15
12		62 N	56	-0-	-6	-0-	54	2	2	9	N	2		17
*01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	N	1	11 1	7
-----														
HARRIS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 040474 COMPL. DATE 09/27/1966 TOTAL DEPTH 2725 PERF. N/A														
08		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-		12
09		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-		12
10		10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-		12
11		30 N	3	-0-	-27	-0-	1	2	2	9	N	2		14
12		31 N	22	-0-	-9	-0-	20	2	2	9	N	2		16
*01		518 N	518	-0-	-0-	-0-	517	2	1	9	N	1	10 1	7
-----														
REA, T. K. WELL #: 2 RRCID -> 175065 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2463 - 2540														
08		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-		2
09		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-		2
10		55 N	55	-0-	-0-	-0-	54	2	1	9	N	1		3
11		60 N	56	-0-	-4	-0-	54	2	2	9	N	2		5
12		62 N	59	-0-	-3	-0-	57	2	2	9	N	2		7
*01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-	4 1	3
-----														
POTTSVILLE, SOUTH (MARBLE FALLS) 72725 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HAMILTON														
ARROWHEAD OPERATING INC. 033521														
LONE STAR GAS FEE WELL #: 2 RRCID -> 018106 COMPL. DATE 10/19/1947 TOTAL DEPTH 2849 PERF. 2640 - 2812														
08		475 X	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-		26
09		498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-		26
10		510 X	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-		26
11		493 X	493	-0-	-0-	-0-	492	2	1	9	Y	1		27
12		497 X	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-		27
*01		486 X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-		27

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08		105 X	105	-0-	-0-	-0-	105 2			Y	-0-	31
09		111 X	111	-0-	-0-	-0-	111 2			Y	-0-	31
10		113 X	113	-0-	-0-	-0-	113 2			Y	-0-	31
11		111 X	111	-0-	-0-	-0-	110 2	1 9		Y	1	32
12		111 X	111	-0-	-0-	-0-	111 2			Y	-0-	32
*01		108 X	108	-0-	-0-	-0-	108 2			Y	-0-	32
LONE STAR GAS FEE WELL #: 6 RRCID -> 018110 COMPL. DATE 08/18/1957 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 2658 - 2762												
08		2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2268 2			Y	-0-	182
09		2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	2378 2			Y	-0-	182
10		2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434 2			Y	-0-	182
11		2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2357 2	1 9		Y	1	183
12		2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2374 2			Y	-0-	183
*01		2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2322 2			Y	-0-	183
LONE STAR GAS FEE WELL #: 7 RRCID -> 018111 COMPL. DATE 04/11/1952 TOTAL DEPTH 2816 PERF. 2558 - 2694												
08		2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2268 2			Y	-0-	171
09		2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	2378 2			Y	-0-	171
10		2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434 2			Y	-0-	171
11		2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2357 2	1 9		Y	1	172
12		2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2374 2			Y	-0-	172
*01		2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2322 2			Y	-0-	172
JONES, TRAVIS WELL #: 9 RRCID -> 229310 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2616 - 2654												
08		54 X	54	-0-	-0-	-0-	54 2			N	-0-	62
09		55 X	55	-0-	-0-	-0-	55 2			N	-0-	62
10		57 X	57	-0-	-0-	-0-	57 2			N	-0-	62
11		56 X	56	-0-	-0-	-0-	55 2	1 9		N	1	63
12		55 X	55	-0-	-0-	-0-	55 2			N	-0-	63
*01		54 X	54	-0-	-0-	-0-	54 2			N	-0-	63
LONE STAR FEE/JONES, TRAVIS WELL #: 10 RRCID -> 232485 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2760 - 2786												
08		105 X	105	-0-	-0-	-0-	105 2			N	-0-	7
09		110 X	110	-0-	-0-	-0-	110 2			N	-0-	7
10		113 X	113	-0-	-0-	-0-	113 2			N	-0-	7
11		111 X	111	-0-	-0-	-0-	110 2	1 9		N	1	8
12		111 X	111	-0-	-0-	-0-	111 2			N	-0-	8
*01		108 X	108	-0-	-0-	-0-	108 2			N	-0-	8
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												
08		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2			N	-0-	-0-
09		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2			N	-0-	-0-
10		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2			N	-0-	-0-
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2			N	-0-	-0-
12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2			N	-0-	-0-
01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2			N	-0-	-0-



OIL AND GAS DIVISION

PRIDDY (CADDO) //CONT.// 73111 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 LEVISAY OPERATING CO. //CONT.// 498735  
 DUNCAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 123506 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 1440 - 1444

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2	N	-0-			-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-

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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			171
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			175
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10	161	1	24
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	16			40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			50
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11			61

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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791  
 FULLER, K. W. WELL #: 2 RRCID -> 111501 COMPL. DATE 04/01/1984 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1682 - 1703

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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-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
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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					
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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
PLUGGED AND ABANDONED _____ 05/22/2007													

SPENCE ENERGY COMPANY GEORGE		809332											
WELL #:		6302	RRCID -> 170596	COMPL. DATE 04/25/1998	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3550	-	3560					
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
01	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					
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROBE EXPLORATION COMPANY WILLIAMS		679299											
WELL #:		1	RRCID -> 245078	COMPL. DATE 10/12/2007	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3755	-	3757					
08	372	N	73	-0-	-299	-0-	67	3	6	9	N	5	66
09	540	N	274	-0-	-266	-0-	274	3			N	-0-	66
10	589	N	280	-0-	-309	-0-	274	3	6	9	N	5	71
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	545	3	12	9	N	11	82
12	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	3			N	-0-	82
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	5	87

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 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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
08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			2
09	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			2
10	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			2
11	2010	N	1896	-0-	-114	-0-	1896	2			2
12	2046	N	2023	-0-	-23	-0-	2023	2			2
*01	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			2

PROBE EXPLORATION COMPANY		679299		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
PRUET		1		237257		12/18/2007		4122		3876 - 3895	
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			14
09	510	N	280	-0-	-230	-0-	280	3			14
10	837	N	424	-0-	-413	-0-	421	3	3	9	17
11	600	N	34	-0-	-566	-0-	33	3	1	9	18
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					18
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					68

ROCK OPERATING		722855		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
YARBROUGH, J.A. #2		1		088084		01/02/1980		4196		3833 - 3838	
08	620	N	548	-0-	-72	-0-	548	2			-0-
09	540	N	536	-0-	-4	-0-	536	2			-0-
10	527	N	389	-0-	-138	-0-	389	2			-0-
11	540	N	496	-0-	-44	-0-	496	2			-0-
12	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	2			-0-
01	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			-0-

PUTNAM, NE (MISS)		73515 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALLAHAN			
HORIZON WELL SERVICES, INC.		400095									
LEE, BRENDA		WELL #:	1	RRCID ->	124884	COMPL. DATE	03/05/1982	TOTAL DEPTH	4091	PERF.	4010 - 4032
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					119
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					119
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					119
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					119
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					119
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	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
08	2635 N	1977	-0-	-658	-0-	1944	3	33	9	N	30				81
09	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2693	3	23	9	N	21				102
10	2759 N	2635	-0-	-124	-0-	2621	3	14	9	N	13				115
11	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2298	3	14	9	N	13				128
12	2821 N	2573	-0-	-248	-0-	2555	3	18	9	N	16				144
*01	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2746	3	10	9	N	9				153

-----

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

08	1488 N	1364	-0-	-124	-0-	155	1	1209	2	N	-0-				-0-
09	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	146	1	1349	2	N	-0-				-0-
10	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	195	1	1395	2	N	-0-				-0-
11	1320 N	1270	-0-	-50	-0-	58	1	1212	2	N	-0-				-0-
12	1550 N	1535	-0-	-15	-0-	192	1	1343	2	N	-0-				-0-
01	1581 N	1539	-0-	-42	-0-	155	1	1348	2	N	33	33	1		-0-
						36	9								

-----

BALL WELL #: 20 RRCID -> 215653 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3562 - 3608

08	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	121	1	941	2	N	-0-				-0-
09	1050 N	1013	-0-	-37	-0-	99	1	914	2	N	-0-				-0-
10	1085 N	1023	-0-	-62	-0-	126	1	897	2	N	-0-				-0-
11	1020 N	979	-0-	-41	-0-	45	1	934	2	N	-0-				-0-
12	1054 N	967	-0-	-87	-0-	121	1	846	2	N	-0-				-0-
01	1023 N	996	-0-	-27	-0-	102	1	894	2	N	-0-				-0-

-----

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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----

RG (CADD0) 74014 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN  
 BLUE OIL, INC. 076765  
 JACOBS "B" WELL #: 3B RRCID -> 167754 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 4116 PERF. 3475 - 3673

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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

R. J. (DUFFER)  
SHEETS EXPLORATION CO., INC.  
ROBERT JONES UNIT

74039 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
772670

WELL #: 1 RRCID -> 080817 COMPL. DATE 11/14/1978 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3913 - 3925

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
08	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	2	N	-0-		29
09	300 N	298	-0-	-2	-0-	298	2	N	-0-		29
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-		29
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-		29
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-		29
*01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-		29

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 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
08	589 N	587	-0-	-2	-0-	587	2	N	-0-		-0-
09	570 N	551	-0-	-19	-0-	551	2	N	-0-		-0-
10	620 N	512	-0-	-108	-0-	512	2	N	-0-		-0-
11	570 N	555	-0-	-15	-0-	555	2	N	-0-		-0-
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2	N	-0-		-0-
*01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2	N	-0-		-0-

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 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RANCHO DE PAZ (CONGL.)  
SABLE OPERATING COMPANY  
HOLLAND, MIKE ETAL

74550 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
742236

WELL #: 1 RRCID -> 121064 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3403 - 3412

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
08	1468 N	168	-0-	-1300	-0-	168	3	Y	-0-		1
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	Y	-0-		1
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	202	3	Y	1	2 1	-0-
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	Y	-0-		-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	Y	-0-		-0-
01	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	3	Y	-0-		-0-

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 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
08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	569	2	43 9	N	39	142
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	685	2	26 9	N	24	166
10	992 N	889	-0-	-103	-0-	849	2	40 9	N	36	30
11	867 N	867	-0-	-0-	-0-	811	2	56 9	N	51	81
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	856	2	54 9	N	49	130
*01	981 N	981	-0-	-0-	-0-	919	2	62 9	N	56	24

WOODS HEIRS

WELL #: 3 RRCID -> 221499 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3155 - 3192

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
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-	-0-
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-	-0-
10	403 N	246	-0-	-157	-0-	246	2		N	-0-	-0-
11	330 N	246	-0-	-84	-0-	246	2		N	-0-	-0-
12	248 N	163	-0-	-85	-0-	163	2		N	-0-	-0-
*01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-	-0-

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	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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		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		
08		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			-0-
09		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			-0-
10		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			-0-
11		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			-0-
12		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			-0-
01		155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-			-0-
DFG ENERGY COMPANY LLC		216724													
CONNELLEE, T. W.		WELL #:		9	RRCID ->	017628	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3400 -	3420		
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		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		
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		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			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		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		
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		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 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
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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						
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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						
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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						
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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						
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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						
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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						
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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	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
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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					
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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					
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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					
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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					
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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					
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
01	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					
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND									
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724												
FERGUSON FARM		WELL #:		1	RRCID -> 164709	COMPL. DATE 01/23/1982	TOTAL DEPTH 3280	PERF. 3252	-	3262						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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						
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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	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						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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						
08	7 #	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	150 R	-0-	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
-----																
EARNEST (LAKE SAND) UNIT		WELL #:		B 2	RRCID -> 114446	COMPL. DATE 12/20/1984	TOTAL DEPTH 3675	PERF. 3446	-	3518						
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
RANGER (BLACK LIME WEST) //CONT.// 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563  
BRYANT, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 122489 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 3876 PERF. 3376 - 3395

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: L 3 RRCID -> 118743 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3365 - 3470

08	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----																	
RANGER (BLACK LIME WEST)			//CONT.// 74657 250		ASSOCIATED			49B		CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 239726														
EARNEST (LAKE SAND) UNIT			WELL #: L 4		RRCID -> 118744		COMPL. DATE 05/14/1985		TOTAL DEPTH 3870		PERF. 3404 - 3520						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
BRITAIN			WELL #: 1		RRCID -> 121065		COMPL. DATE 01/20/1983		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3510 - 3532						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
EARNEST (LAKE SAND) UNIT			WELL #: P 1		RRCID -> 138018		COMPL. DATE 02/03/1984		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3410 - 3422						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
EARNEST "E"			WELL #: 1		RRCID -> 196651		COMPL. DATE 04/14/1983		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3336 - 3532						
08		0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
09		0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
10		0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
11		0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
12		0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
01		0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
-----																	
EARNEST "E"			WELL #: 2		RRCID -> 196655		COMPL. DATE 05/27/1983		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3402 - 3505						
08		6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
EARNEST "E"			WELL #: 3		RRCID -> 196657		COMPL. DATE 03/23/1984		TOTAL DEPTH 3769		PERF. 3408 - 3422						
08		5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09		2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
EARNEST "E"			WELL #: 4		RRCID -> 196659		COMPL. DATE 03/24/1984		TOTAL DEPTH 3825		PERF. 3408 - 3512						
08		6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					130
09		2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					130
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

OIL AND GAS DIVISION

RANGER (BLACK LIME WEST) //CONT.// 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
SMITH PIPE OF ABILENE 794745  
MORTON, J. B. WELL #: 1 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 BALANCE
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
PLUGGED AND ABANDONED 08/21/2013 - PLUGGED 08-21-2013												

RANGER (MISSISSIPPIAN) 74657 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726  
H.O.P. "A" WELL #: 1 RRCID -> 115610 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 3639 PERF. 3568 - 3582

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-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

08	124 #	90	-0-	-34	-0-	90	2	Y	-0-			-0-
09	90 #	82	-0-	-8	-0-	82	2	Y	-0-			-0-
10	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	2	Y	-0-			-0-
11	90 #	86	-0-	-4	-0-	86	2	Y	-0-			-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-

BARNES, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 106214 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3348 - 3372

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
01	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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	341 #	284	-0-	-57	-0-	284	2			Y	-0-			10
09	300 #	297	-0-	-3	-0-	297	2			Y	-0-			10
10	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-			10
11	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-			10
12	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-			10
01	310 #	255	-0-	-55	-0-	255	2			Y	-0-			10
-----														
BARNES, J.W.		WELL #: 3		RRCID -> 106218		COMPL. DATE 02/25/1981		TOTAL DEPTH 4114		PERF. 3374 - 3393				
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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				
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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				
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
08	744 #	630	-0-	-114	-0-	630	2			N	-0-			-0-
09	720 #	161	-0-	-559	-0-	161	2			N	-0-			-0-
10	776 R	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-			-0-
11	600 #	23	-0-	-577	-0-	23	2			N	-0-			-0-
12	620 #	-0-	-0-	-620	-0-	-620				N	-0-			-0-
01	775 #	3	-0-	-772	-0-	3	2			N	-0-			-0-
-----														
LOWRANCE, C.E.		WELL #: 1		RRCID -> 122943		COMPL. DATE 08/01/1983		TOTAL DEPTH 3615		PERF. 3374 - 3393				
08	1395 #	1052	-0-	-343	-0-	1052	2			N	-0-			38
09	1350 #	1028	-0-	-322	-0-	1028	2			N	-0-			38
10	1395 #	1070	-0-	-325	-0-	1070	2			N	-0-			38
11	1320 #	1031	-0-	-289	-0-	1031	2			N	-0-			38
12	1095 R	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-			38
01	1085 #	1070	-0-	-15	-0-	1070	2			N	-0-			38
-----														
SCOTT,JOE		WELL #: 6		RRCID -> 132045		COMPL. DATE 03/18/1985		TOTAL DEPTH 4124		PERF. 3402 - 3450				
08	786 R	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-			-0-
09	750 #	304	-0-	-446	-0-	304	2			N	-0-			-0-
10	851 R	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-			-0-
11	750 #	711	-0-	-39	-0-	711	2			N	-0-			-0-
12	775 #	609	-0-	-166	-0-	609	2			N	-0-			-0-
*01	1716 R	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-			-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563												
SCOTT,JOE		WELL #: 5		RRCID -> 132046		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 3670		PERF. 3408 - 3436				
M	O	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
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
TURNER, G. H.		WELL #: 1		RRCID -> 110685		COMPL. DATE 12/17/1981		TOTAL DEPTH 3875		PERF. 3402 - 3428				
08	972 R	972	-0-	-0-	-0-	972	2		N	-0-				-0-
09	968 R	968	-0-	-0-	-0-	968	2		N	-0-				-0-
10	992 #	922	-0-	-70	-0-	922	2		N	-0-				-0-
11	960 #	921	-0-	-39	-0-	921	2		N	-0-				-0-
12	992 #	860	-0-	-132	-0-	860	2		N	-0-				-0-
*01	740 R	740	-0-	-0-	-0-	740	2		N	-0-				-0-

TIBBELS		WELL #: 1		RRCID -> 110686		COMPL. DATE 04/20/1982		TOTAL DEPTH 3425		PERF. 3244 - 3264				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

GLENN		WELL #: 1		RRCID -> 113733		COMPL. DATE 08/09/1982		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3412 - 3442				
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/23/2015 - PLUGGED 12/23/15														

HATTON		WELL #: 1		RRCID -> 113734		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3402 - 3430				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	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										
WALKER, NANIE-ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 113737		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 3705		PERF. 3184 - 3202		
M	O	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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	992 #	946	-0-	-46	-0-	946 2		N	-0-			-0-
09	960 #	939	-0-	-21	-0-	939 2		N	-0-			-0-
10	992 #	976	-0-	-16	-0-	976 2		N	-0-			-0-
11	960 #	815	-0-	-145	-0-	815 2		N	-0-			-0-
12	992 #	742	-0-	-250	-0-	742 2		N	-0-			-0-
*01	965 R	965	-0-	-0-	-0-	965 2		N	-0-			-0-

NICKS		WELL #: 1		RRCID -> 118745		COMPL. DATE 02/10/1982		TOTAL DEPTH 3675		PERF. 3264 - 3292		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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		
08	93 #	73	-0-	-20	-0-	54 2	19 9	N	17			47
09	90 #	81	-0-	-9	-0-	62 2	19 9	N	17			64
10	93 #	84	-0-	-9	-0-	66 2	18 9	N	16	60 1		20
11	90 #	78	-0-	-12	-0-	61 2	17 9	N	15			35
12	93 #	79	-0-	-14	-0-	60 2	19 9	N	17			52
01	93 #	79	-0-	-14	-0-	60 2	19 9	N	17			69

HODGES		WELL #: 2		RRCID -> 118751		COMPL. DATE 05/16/1983		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3214 - 3355		
08	155 #	130	-0-	-25	-0-	96 2	34 9	N	31			85
09	150 #	142	-0-	-8	-0-	109 2	33 9	N	30			115
10	155 #	150	-0-	-5	-0-	118 2	32 9	N	29	107 1		37
11	150 #	140	-0-	-10	-0-	109 2	31 9	N	28			65
12	155 #	142	-0-	-13	-0-	108 2	34 9	N	31			96
01	155 #	139	-0-	-16	-0-	106 2	33 9	N	30			126



RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726												
THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 120297		COMPL. DATE 08/14/1982		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3326 - 3348				
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
THOMAS		WELL #: 2		RRCID -> 120298		COMPL. DATE 10/18/1982		TOTAL DEPTH 3475		PERF. 3363 - 3438				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WAGNER		WELL #: 1		RRCID -> 120886		COMPL. DATE 05/06/1981		TOTAL DEPTH 3481		PERF. 3426 - 3446				
08	186 #	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-			-0-
09	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			-0-
10	248 #	53	-0-	-195	-0-	53	2			N	-0-			-0-
11	240 #	35	-0-	-205	-0-	35	2			N	-0-			-0-
12	248 #	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-			-0-
01	217 #	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-			-0-
WAGNER		WELL #: 2		RRCID -> 120887		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 3480		PERF. 3420 - 3442				
08	186 #	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-			-0-
09	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			-0-
10	248 #	52	-0-	-196	-0-	52	2			N	-0-			-0-
11	240 #	34	-0-	-206	-0-	34	2			N	-0-			-0-
12	248 #	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-			-0-
01	217 #	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-			-0-
BARNES, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 122433		COMPL. DATE 05/10/1980		TOTAL DEPTH 3456		PERF. 3324 - 3450				
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
CARTER, BARNEY		WELL #: 1		RRCID -> 122437		COMPL. DATE 03/01/1982		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3330 - 3354				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GORDON, W. K.		WELL #: 1		RRCID -> 122438		COMPL. DATE 09/12/1980		TOTAL DEPTH 3473		PERF. 3364 - 3390				
08	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			-0-
09	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			-0-
10	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			-0-
11	180 #	99	-0-	-81	-0-	99	2			N	-0-			-0-
12	186 #	81	-0-	-105	-0-	81	2			N	-0-			-0-
01	186 #	54	-0-	-132	-0-	54	2			N	-0-			-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726												
GORDON, W.K.		WELL #: 2		RRCID -> 122439		COMPL. DATE 09/20/1980		TOTAL DEPTH 3482		PERF. 3270 - 3408				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-
09	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
10	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
11	60 #	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-			-0-
12	62 #	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-			-0-
01	62 #	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-			-0-
-----														
GRIFFIN		WELL #: 1		RRCID -> 122440		COMPL. DATE 08/17/1984		TOTAL DEPTH 3625		PERF. 3216 - 3354				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HAGAMAN (SOUTH)		WELL #: 3		RRCID -> 122441		COMPL. DATE 06/04/1983		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3232 - 3325				
08	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-			-0-
09	60 #	34	-0-	-26	-0-	34	2			Y	-0-			-0-
10	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-			-0-
11	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-			-0-
12	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-			-0-
*01	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-			-0-
-----														
KING		WELL #: 1		RRCID -> 122446		COMPL. DATE 03/31/1982		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3330 - 3345				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
RODGERS		WELL #: 1		RRCID -> 122448		COMPL. DATE 11/01/1982		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3404 - 3452				
08	465 #	337	-0-	-128	-0-	337	2			N	-0-			-0-
09	430 R	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-			-0-
10	478 R	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-			-0-
11	553 R	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-			-0-
12	512 R	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-			-0-
*01	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-			-0-
-----														
OPAL		WELL #: 2		RRCID -> 125379		COMPL. DATE 01/15/1982		TOTAL DEPTH 3781		PERF. 3346 - 3368				
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CANTWELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 125393		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 3475		PERF. 3420 - 3444				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

-----															
RANGER,NW (MARBLE FALLS)			//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED			49B		CNTY: EASTLAND					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 239726												
R. T. S.			WELL #: 1		RRCID -> 138013		COMPL. DATE 05/10/1983		TOTAL DEPTH 3554		PERF. 3122 - 3260				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
TURNER			WELL #: 2		RRCID -> 138014		COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3386 - 3467				
08		171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			-0-
09		171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			-0-
10		186 #	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-			-0-
11		180 #	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-			-0-
12		186 #	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-			-0-
*01		131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-
-----															
BLEDSOE			WELL #: 1		RRCID -> 138021		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3404		PERF. 3268 - 3394				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MILLS			WELL #: 1		RRCID -> 138025		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3302 - 3330				
08		93 #	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-			-0-
09		90 #	26	-0-	-64	-0-	26	2			N	-0-			-0-
10		93 #	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-			-0-
11		90 #	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-			-0-
12		62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-			-0-
01		62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-			-0-
-----															
MILLS			WELL #: 2		RRCID -> 138026		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3326 - 3358				
08		93 #	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-			-0-
09		90 #	31	-0-	-59	-0-	31	2			N	-0-			-0-
10		93 #	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-			-0-
11		90 #	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-			-0-
12		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
01		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
-----															
MILLS			WELL #: 3		RRCID -> 138029		COMPL. DATE 02/05/1982		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3374 - 3398				
08		93 #	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-			-0-
09		90 #	30	-0-	-60	-0-	30	2			N	-0-			-0-
10		93 #	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-			-0-
11		90 #	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-			-0-
12		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
01		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
-----															
HILL			WELL #: 1		RRCID -> 171040		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3501 - 3528				
08		155 #	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-			80
09		154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			80
10		155 #	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-			80
11		150 #	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-			80
12		155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			80
*01		167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			80

-----  
RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726  
BARNES, MARY WELL #: 5 RRCID -> 173138 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3491 PERF. 3386 - 3414

M	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
BARNES, MARY WELL #: 1 RRCID -> 173139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3285 - 3399

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	60 #	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

-----  
PRE-EMPTION WELL #: 2 RRCID -> 181922 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 3464 PERF. 3415 - 3441

08	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	60 #	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

-----  
PRE-EMPTION WELL #: 3 RRCID -> 181923 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3454 - 3480

08	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	60 #	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-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

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741									
RYANO		WELL #:		1	RRCID ->	125100	COMPL. DATE	09/04/1987	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3191 - 3292	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	589 #	486	-0-	-103	-0-	486 2			N	-0-			-0-
09	570 #	493	-0-	-77	-0-	493 2			N	-0-			-0-
10	589 #	500	-0-	-89	-0-	500 2			N	-0-			-0-
11	540 #	464	-0-	-76	-0-	464 2			N	-0-			-0-
12	527 #	468	-0-	-59	-0-	468 2			N	-0-			-0-
01	496 #	396	-0-	-100	-0-	396 2			N	-0-			-0-
-----													
DECKER		WELL #:		1	RRCID ->	184580	COMPL. DATE	08/00/2001	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3374 - 3393	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	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	
08	775 #	708	-0-	-67	-0-	640 2	68 9		N	62	162 1	64	
09	750 #	682	-0-	-68	-0-	614 2	68 9		N	62		126	
10	744 #	676	-0-	-68	-0-	617 2	59 9		N	54		180	
11	720 #	597	-0-	-123	-0-	544 2	53 9		N	48	161 1	67	
12	728 R	728	-0-	-0-	-0-	684 2	44 9		N	40		107	
01	713 #	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT		107	
-----													
MEEKS, R. E.		559252											
MEEKS, VERNA "A"		WELL #:		1	RRCID ->	122947	COMPL. DATE	09/25/1982	TOTAL DEPTH	3795	PERF.	N/A	
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-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
RANGER, SOUTH (MARBLE FALLS)		74661 500											
RIDGE OIL COMPANY		711100											
BRASHEARS		WELL #:		1	RRCID ->	118585	COMPL. DATE	03/31/1984	TOTAL DEPTH	3780	PERF.	2974 - 3000	
08	1488 N	1375	-0-	-113	-0-	1375 2			N	-0-		90	
09	1620 N	1478	-0-	-142	-0-	1478 2			N	-0-		90	
10	1550 N	1259	-0-	-291	-0-	1259 2			N	-0-		90	
11	1320 N	1109	-0-	-211	-0-	1109 2			N	-0-		90	
12	1519 N	1220	-0-	-299	-0-	1220 2			N	-0-		90	
*01	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1318 2	2 9		N	2		92	

RAVEN CREEK (STRAWN) SOJOURNER DRILLING CORPORATION WAGSTAFF-ESTES		74863 600 800750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FISHER						
WELL #:		1		RRCID -> 092547		COMPL. DATE 02/01/1981		TOTAL DEPTH 5040		PERF. 4796 - 4952				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	961 N	748	-0-	-213	-0-	25	1	704	2	N	17			115
09	510 N	383	-0-	-127	-0-	19	9	336	2	N	20			135
10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	25	1	779	2	N	26	82	1	79
11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	29	9	660	2	N	33			112
12	916 N	916	-0-	-0-	-0-	25	1	855	2	N	33	110	1	35
*01	894 N	894	-0-	-0-	-0-	36	9	822	2	N	43			78
						25	1							
						47	9							

REAGAN (STRAWN) DIAMOND S ENERGY COMPANY REAGAN "14"		75032 370 217005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
WELL #:		2		RRCID -> 156071		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 4270		PERF. 2432 - 2438				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			-0-
09	270 N	229	-0-	-41	-0-	229	2			N	-0-			-0-
10	341 N	167	-0-	-174	-0-	167	2			N	-0-			-0-
11	210 N	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-			-0-
12	248 N	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-			-0-
*01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			-0-

REAGAN "14"		WELL #:		6		RRCID -> 175865		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2748 - 2770		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOWER RESOURCES INC YEATS		862857		WELL #:		5		RRCID -> 189086		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 4114		PERF. 2720 - 2732	
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-	
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-	
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-	
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-			-0-	
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-			-0-	
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-			-0-	

REAGAN (4000) TOWER RESOURCES INC REAGAN MARY		75032 500 862857		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
WELL #:		112		RRCID -> 066823		COMPL. DATE 09/20/1975		TOTAL DEPTH 4252		PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			-0-
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-			-0-
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	EOM BALANCE
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-			61
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-			-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-			-0-
12	155 N	96	-0-	-59	-0-	96	3			N	-0-			-0-
01	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	3			N	-0-			-0-
-----														
YEATS		WELL #:		4	RRCID ->	178144	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 2678 - 2713			
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-			-0-
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-			-0-
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-			-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-			-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-			-0-
-----														
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			
08	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			-0-
09	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
10	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-
11	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-
12	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			-0-
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DANNY MIZE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	125631	COMPL. DATE	03/13/1986	TOTAL DEPTH	3960	PERF. 3253 - 3367			
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	0 #	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			
08	279 #	150	-0-	-129	-0-	150	3			N	-0-			40
09	270 #	100	-0-	-170	-0-	100	3			N	-0-			40
10	279 #	102	-0-	-177	-0-	102	3			N	-0-			40
11	270 #	115	-0-	-155	-0-	115	3			N	-0-			40
12	279 #	110	-0-	-169	-0-	110	3			N	-0-			40
01	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			40
-----														
POGUE , ONIE		WELL #:		1	RRCID ->	138661	COMPL. DATE	12/04/1986	TOTAL DEPTH	3901	PERF. 3283 - 3314			
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
01	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	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	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	93 #	25	-0-	-68	-0-		25 3		N	-0-		-0-
09	90 #	20	-0-	-70	-0-		20 3		N	-0-		-0-
10	93 #	25	-0-	-68	-0-		25 3		N	-0-		-0-
11	100 R	100	-0-	-0-	-0-		100 3		N	-0-		-0-
12	104 R	104	-0-	-0-	-0-		104 3		N	-0-		-0-
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
DOWNTAIN-GIES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141900		COMPL. DATE 01/21/1986		TOTAL DEPTH 3792		PERF. 3340 - 3373		
08	217 #	75	-0-	-142	-0-		75 3		N	-0-		13
09	210 #	65	-0-	-145	-0-		65 3		N	-0-		13
10	217 #	100	-0-	-117	-0-		100 3		N	-0-		13
11	180 #	110	-0-	-70	-0-		110 3		N	-0-		13
12	155 #	105	-0-	-50	-0-		105 3		N	-0-		13
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		13
-----												
KINCAID, W. C.		WELL #: 1		RRCID -> 142625		COMPL. DATE 05/26/1984		TOTAL DEPTH 3890		PERF. 3349 - 3369		
08	31 #	5	-0-	-26	-0-		5 3		N	-0-		63
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		63
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		63
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		63
12	10 #	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-		63
01	5 #	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT		63
-----												
GARRETT		WELL #: 1		RRCID -> 152745		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 3759		PERF. N/A		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 #	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		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 #	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		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-



M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----														
REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095	500	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND					
BACON ENERGY		//CONT.//		042398										
CATON, NELL		WELL #:		1	RRCID ->	226473	COMPL. DATE	07/26/1984	TOTAL DEPTH	3869	PERF.	3385 -	3405	
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-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
BRAKA OPERATING, L.L.C.		WELL #:		088563	2	RRCID ->	113745	COMPL. DATE	07/02/1982	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3376 -	3394
BECK, RAYMOND														
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.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----														
SNEED, MYRL "C"		WELL #:		1	RRCID ->	115822	COMPL. DATE	11/04/1983	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3490 -	3650	
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-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----														
NICHOLS, FANNIE M.		WELL #:			RRCID ->	118497	COMPL. DATE	03/09/1983	TOTAL DEPTH	3857	PERF.	3484 -	3506	
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2012												
-----														
WILLIAMS, JUANITA		WELL #:		1	RRCID ->	119649	COMPL. DATE	07/12/1984	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3430 -	3462	
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-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-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	
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-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-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	
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-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
ROSS, L.S.		WELL #:		3	RRCID ->	119653	COMPL. DATE	09/03/1985	TOTAL DEPTH	3570	PERF.	3457 - 3507
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	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
08	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	2	Y	-0-			-0-
09	120 #	113	-0-	-7	-0-	113	2	Y	-0-			-0-
10	124 #	113	-0-	-11	-0-	113	2	Y	-0-			-0-
11	120 #	94	-0-	-26	-0-	94	2	Y	-0-			-0-
12	124 #	32	-0-	-92	-0-	32	2	Y	-0-			-0-
*01	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2	Y	-0-			-0-
-----												
GOEN, A.C.		WELL #:		3	RRCID ->	122450	COMPL. DATE	05/29/1985	TOTAL DEPTH	3716	PERF.	3481 - 3544
08	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	2	Y	-0-			-0-
09	120 #	114	-0-	-6	-0-	114	2	Y	-0-			-0-
10	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	2	Y	-0-			-0-
11	120 #	95	-0-	-25	-0-	95	2	Y	-0-			-0-
12	124 #	33	-0-	-91	-0-	33	2	Y	-0-			-0-
*01	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2	Y	-0-			-0-
-----												
GOEN, A.C.		WELL #:		4	RRCID ->	122451	COMPL. DATE	06/17/1985	TOTAL DEPTH	3720	PERF.	3485 - 3548
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
VAN GEEM-LEWIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	127935	COMPL. DATE	08/22/1985	TOTAL DEPTH	3801	PERF.	3310 - 3334
08	155 #	152	-0-	-3	-0-	152	2	N	-0-			-0-
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
10	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
12	155 #	66	-0-	-89	-0-	66	2	N	-0-			-0-
01	155 #	55	-0-	-100	-0-	55	2	N	-0-			-0-
-----												
SNEED, ERNEST "A"		WELL #:		1	RRCID ->	134880	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	3915	PERF.	3495 - 3519
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-
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.// 75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563									
GARRETT, SALLIE		WELL #: 1		RRCID -> 134886		COMPL. DATE 08/21/1984		TOTAL DEPTH 3788		PERF. 3315 - 3344	
M	O	GAS 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
08	248 #	233	-0-	-15	-0-	233 2		Y	-0-		39
09	240 #	238	-0-	-2	-0-	238 2		Y	-0-		39
10	248 #	234	-0-	-14	-0-	234 2		Y	-0-		39
11	240 #	209	-0-	-31	-0-	209 2		Y	-0-		39
12	248 #	233	-0-	-15	-0-	233 2		Y	-0-		39
01	248 #	175	-0-	-73	-0-	175 2		Y	-0-		39
-----											
GARRETT, SALLIE		WELL #: 4		RRCID -> 134895		COMPL. DATE 10/28/1986		TOTAL DEPTH 3985		PERF. 3359 - 3389	
08	483 R	483	-0-	-0-	-0-	483 2		Y	-0-		-0-
09	457 R	457	-0-	-0-	-0-	457 2		Y	-0-		-0-
10	465 R	465	-0-	-0-	-0-	465 2		Y	-0-		-0-
11	480 #	446	-0-	-34	-0-	446 2		Y	-0-		-0-
12	496 #	458	-0-	-38	-0-	458 2		Y	-0-		-0-
01	496 #	468	-0-	-28	-0-	468 2		Y	-0-		-0-
-----											
POGUE-EASTLAND UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 138662		COMPL. DATE 12/04/1984		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3270 - 3308	
08	186 #	57	-0-	-129	-0-	29 2	28 9	Y	25		59
09	180 #	27	-0-	-153	-0-	2 2	25 9	Y	23		82
10	186 #	152	-0-	-34	-0-	77 2	75 9	Y	68	83 1	67
11	100 R	100	-0-	-0-	-0-	39 2	61 9	Y	55	81 1	41
12	88 R	88	-0-	-0-	-0-	41 2	47 9	Y	43		84
01	124 #	107	-0-	-17	-0-	38 2	69 9	Y	63	85 1	62
-----											
BECK, RAYMOND ONE		WELL #: 1		RRCID -> 141397		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3453 - 3472	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
12	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		80
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
-----											
SNEED		WELL #: 1		RRCID -> 141404		COMPL. DATE 07/01/1992		TOTAL DEPTH 3894		PERF. 3520 - 3540	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HISE, MARTHA A.		WELL #: 1		RRCID -> 141633		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH 3909		PERF. 3414 - 3443	
08	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188 2		Y	-0-		-0-
09	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180 2		Y	-0-		-0-
10	186 #	164	-0-	-22	-0-	164 2		Y	-0-		-0-
11	180 #	169	-0-	-11	-0-	169 2		Y	-0-		-0-
12	186 #	173	-0-	-13	-0-	173 2		Y	-0-		-0-
*01	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201 2		Y	-0-		-0-
-----											
HISE, MARTHA A.		WELL #: 2		RRCID -> 141635		COMPL. DATE 04/13/1984		TOTAL DEPTH 3898		PERF. 3416 - 3485	
08	341 #	313	-0-	-28	-0-	313 2		Y	-0-		-0-
09	300 #	299	-0-	-1	-0-	299 2		Y	-0-		-0-
10	310 #	274	-0-	-36	-0-	274 2		Y	-0-		-0-
11	300 #	281	-0-	-19	-0-	281 2		Y	-0-		-0-
12	310 #	115	-0-	-195	-0-	115 2		Y	-0-		-0-
01	310 #	134	-0-	-176	-0-	134 2		Y	-0-		-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
SNEED, ERNEST		WELL #:		1	RRCID ->	141636	COMPL. DATE	12/21/1982	TOTAL DEPTH	4119	PERF.	3489 - 3549
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
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
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
01	T. A.	-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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	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
08	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2	Y	-0-			-0-
09	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2	Y	-0-			-0-
10	124 #	109	-0-	-15	-0-	109	2	Y	-0-			-0-
11	120 #	112	-0-	-8	-0-	112	2	Y	-0-			-0-
12	288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	2	Y	-0-			-0-
*01	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	2	Y	-0-			-0-
-----												
RUSSELL-WEAVER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141952	COMPL. DATE	06/02/1987	TOTAL DEPTH	3887	PERF.	3145 - 3154
08	793 R	793	-0-	-0-	-0-	793	2	N	-0-			43
09	772 R	772	-0-	-0-	-0-	772	2	N	-0-			43
10	747 R	747	-0-	-0-	-0-	747	2	N	-0-			43
11	679 R	679	-0-	-0-	-0-	679	2	N	-0-			43
12	704 R	704	-0-	-0-	-0-	704	2	N	-0-			43
*01	639 R	639	-0-	-0-	-0-	639	2	N	-0-			43
-----												
CARVER "B"		WELL #:		3	RRCID ->	148374	COMPL. DATE	08/20/1985	TOTAL DEPTH	3775	PERF.	3353 - 3373
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
STROEBEL-WEAVER		WELL #:		1	RRCID ->	173407	COMPL. DATE	04/30/1987	TOTAL DEPTH	3906	PERF.	3163 - 3310
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
GIBSON, H. L.		WELL #:		1	RRCID ->	181981	COMPL. DATE	06/18/1985	TOTAL DEPTH	3575	PERF.	3189 - 3353
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
MATTHEWS		WELL #:		1	RRCID ->	277575	COMPL. DATE	04/10/1985	TOTAL DEPTH	3764	PERF.	3222 - 3368
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		248 #	16	-0-	-232	-0-	16	2	N	-0-		-0-
09		240 #	111	-0-	-129	-0-	111	2	N	-0-		-0-
10		248 #	10	-0-	-238	-0-	10	2	N	-0-		-0-
11		240 #	106	-0-	-134	-0-	106	2	N	-0-		-0-
12		124 #	14	-0-	-110	-0-	14	2	N	-0-		-0-
01		124 #	18	-0-	-106	-0-	18	2	N	-0-		-0-
-----												
TINDALL IV		WELL #:		1	RRCID ->	277627	COMPL. DATE	07/08/1988	TOTAL DEPTH	3882	PERF.	3194 - 3248
08		0	56	-0-	56	83	56	2	N	-0-		-0-
09		120 #	20	-0-	-100	-0-	20	2	N	-0-		-0-
10		124 #	113	-0-	-11	-0-	113	2	N	-0-		-0-
11		120 #	25	-0-	-95	-0-	25	2	N	-0-		-0-
12		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
01		124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BRICO OIL, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	120499	COMPL. DATE	09/20/1985	TOTAL DEPTH	3415	PERF.	2963 - 2983
08		403 #	344	-0-	-59	-0-	344	2	N	-0-		-0-
09		390 #	295	-0-	-95	-0-	295	2	N	-0-		-0-
10		403 #	292	-0-	-111	-0-	292	2	N	-0-		-0-
11		330 #	252	-0-	-78	-0-	252	2	N	-0-		-0-
12		341 #	267	-0-	-74	-0-	267	2	N	-0-		-0-
01		341 #	162	-0-	-179	-0-	162	2	N	-0-		-0-
-----												
CD CONSULTING & OPERATING CO.		WELL #:		1	RRCID ->	143171	COMPL. DATE	06/10/1990	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	3290 - 3300
08		1053 R	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3	N	-0-		93
09		1050 #	1039	-0-	-11	-0-	1038	3	N	1		94
10		1085 #	1019	-0-	-66	-0-	1019	3	N	-0-		94
11		1050 #	964	-0-	-86	-0-	964	3	N	-0-		94
12		1085 #	1007	-0-	-78	-0-	1005	3	N	2		96
01		1085 #	937	-0-	-148	-0-	936	3	N	1		97
-----												
D & R ENTERPRISES		WELL #:		1	RRCID ->	128925	COMPL. DATE	12/21/1984	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3220 - 3240
08		341 #	290	-0-	-51	-0-	290	2	N	-0-		-0-
09		417 R	417	-0-	-0-	-0-	417	2	N	-0-		-0-
10		396 R	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-		-0-
11		378 R	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-		-0-
12		456 R	456	-0-	-0-	-0-	456	2	N	-0-		-0-
*01		449 R	449	-0-	-0-	-0-	449	2	N	-0-		-0-
-----												
HILDEGARD		WELL #:		2	RRCID ->	128926	COMPL. DATE	03/28/1985	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3141 - 3163
08		341 #	291	-0-	-50	-0-	291	2	N	-0-		-0-
09		417 R	417	-0-	-0-	-0-	417	2	N	-0-		-0-
10		396 R	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-		-0-
11		378 R	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-		-0-
12		457 R	457	-0-	-0-	-0-	457	2	N	-0-		-0-
*01		448 R	448	-0-	-0-	-0-	448	2	N	-0-		-0-

REB (MARBLE FALLS) D & R ENTERPRISES WEBB		//CONT.// 75095 500 //CONT.// 196846		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WEBB		WELL #: 2		RRCID -> 131133		COMPL. DATE 11/05/1985		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3132		-		3156		
08	527 #	412	-0-	-115	-0-	412	2			N	-0-					-0-
09	510 #	408	-0-	-102	-0-	408	2			N	-0-					-0-
10	527 #	431	-0-	-96	-0-	431	2			N	-0-					-0-
11	510 #	424	-0-	-86	-0-	424	2			N	-0-					-0-
12	442 R	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
*01	435 R	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
WEBB		WELL #: 1		RRCID -> 131134		COMPL. DATE 03/26/1985		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3210		-		3230		
08	527 #	413	-0-	-114	-0-	413	2			N	-0-					-0-
09	510 #	408	-0-	-102	-0-	408	2			N	-0-					-0-
10	527 #	431	-0-	-96	-0-	431	2			N	-0-					-0-
11	510 #	424	-0-	-86	-0-	424	2			N	-0-					-0-
12	443 R	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
*01	436 R	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
DFG ENERGY COMPANY LLC PEARSON, L.R. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 124409		COMPL. DATE 09/26/1980		TOTAL DEPTH 3904		PERF. 3452		-		3460		
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EASTLAND OPERATING, L.L.C. TANKERSLEY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 118753		COMPL. DATE 08/02/1983		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3490		-		3510		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TANKERSLEY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 118754		COMPL. DATE 07/06/1984		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3470		-		3492		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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		
08	527 #	457	-0-	-70	-0-	457	2			N	-0-					69
09	511 R	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					69
10	528 R	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					69
11	510 #	480	-0-	-30	-0-	480	2			N	-0-					69
12	528 R	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					69
*01	557 R	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					69

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726									
JESSE		WELL #:		1	RRCID ->	123903	COMPL. DATE	07/13/1984	TOTAL DEPTH	4075	PERF.	3488 -	3496
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	186 #	141	-0-	-45	-0-	141 2			N	-0-			57
09	180 #	163	-0-	-17	-0-	163 2			N	-0-			57
10	186 #	146	-0-	-40	-0-	146 2			N	-0-			57
11	150 #	105	-0-	-45	-0-	105 2			N	-0-			57
12	155 #	32	-0-	-123	-0-	32 2			N	-0-			57
01	155 #	11	-0-	-144	-0-	11 2			N	-0-			57
-----													
CARROLL		WELL #:		2	RRCID ->	125396	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3749	PERF.	3352 -	3374
08	119 R	119	-0-	-0-	-0-	97 2	22 9	Y	20	24 1			7
09	120 #	111	-0-	-9	-0-	89 2	22 9	Y	20				27
10	124 #	118	-0-	-6	-0-	95 2	23 9	Y	21	25 1			23
11	122 R	122	-0-	-0-	-0-	99 2	23 9	Y	21	24 1			20
12	124 #	111	-0-	-13	-0-	88 2	23 9	Y	21	24 1			17
*01	54 R	54	-0-	-0-	-0-	35 2	19 9	Y	17	24 1			10
-----													
CARROLL		WELL #:		3	RRCID ->	125397	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH	3772	PERF.	3342 -	3368
08	131 R	131	-0-	-0-	-0-	109 2	22 9	Y	20	24 1			7
09	123 R	123	-0-	-0-	-0-	100 2	23 9	Y	21				28
10	129 R	129	-0-	-0-	-0-	107 2	22 9	Y	20	24 1			24
11	134 R	134	-0-	-0-	-0-	111 2	23 9	Y	21	24 1			21
12	122 R	122	-0-	-0-	-0-	99 2	23 9	Y	21	24 1			18
*01	59 R	59	-0-	-0-	-0-	39 2	20 9	Y	18	26 1			10
-----													
CARROLL		WELL #:		4	RRCID ->	125398	COMPL. DATE	05/06/1984	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3344 -	3370
08	302 R	302	-0-	-0-	-0-	230 2	72 9	Y	65	78 1			23
09	284 R	284	-0-	-0-	-0-	210 2	74 9	Y	67				90
10	301 R	301	-0-	-0-	-0-	226 2	75 9	Y	68	80 1			78
11	310 R	310	-0-	-0-	-0-	234 2	76 9	Y	69	79 1			68
12	286 R	286	-0-	-0-	-0-	209 2	77 9	Y	70	81 1			57
*01	146 R	146	-0-	-0-	-0-	83 2	63 9	Y	57	80 1			34
-----													
GERMANY		WELL #:		1	RRCID ->	125634	COMPL. DATE	10/08/1984	TOTAL DEPTH	3851	PERF.	3458 -	3463
08	31 #	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-				-0-
09	30 #	19	-0-	-11	-0-	19 2		N	-0-				-0-
10	31 #	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-				-0-
11	30 #	18	-0-	-12	-0-	18 2		N	-0-				-0-
12	31 #	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-				-0-
01	31 #	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-				-0-
-----													
WILLIAMSON HOMEPLACE		WELL #:		1	RRCID ->	127907	COMPL. DATE	08/26/1985	TOTAL DEPTH	3814	PERF.	3385 -	3448
08	310 #	301	-0-	-9	-0-	301 2		N	-0-				-0-
09	300 #	269	-0-	-31	-0-	269 2		N	-0-				-0-
10	310 #	305	-0-	-5	-0-	305 2		N	-0-				-0-
11	300 #	269	-0-	-31	-0-	269 2		N	-0-				-0-
12	310 #	303	-0-	-7	-0-	303 2		N	-0-				-0-
01	310 #	301	-0-	-9	-0-	301 2		N	-0-				-0-
-----													
FOKKEN		WELL #:		2	RRCID ->	128343	COMPL. DATE	03/27/1985	TOTAL DEPTH	3861	PERF.	3456 -	3460
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726									
TANKERSLY (WEST)		WELL #:		1	RRCID ->	137868	COMPL. DATE	03/20/1984	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3448 - 3456	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		465 #	354	-0-	-111	-0-	348 2	6 9	Y	5			61
09		450 #	278	-0-	-172	-0-	274 2	4 9	Y	4			65
10		434 #	335	-0-	-99	-0-	332 2	3 9	Y	3			68
11		420 #	250	-0-	-170	-0-	250 2		Y	-0-	45 1		23
12		428 R	428	-0-	-0-	-0-	428 2		Y	-0-			23
*01		461 R	461	-0-	-0-	-0-	461 2		Y	-0-			23
-----													
TANKERSLY (WEST)		WELL #:		2	RRCID ->	137873	COMPL. DATE	08/24/1984	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3441 - 3455	
08		262 R	262	-0-	-0-	-0-	261 2	1 9	Y	1			23
09		240 #	236	-0-	-4	-0-	235 2	1 9	Y	1			24
10		291 R	291	-0-	-0-	-0-	289 2	2 9	Y	2			26
11		270 #	230	-0-	-40	-0-	230 2		Y	-0-	17 1		9
12		282 R	282	-0-	-0-	-0-	282 2		Y	-0-			9
*01		285 R	285	-0-	-0-	-0-	285 2		Y	-0-			9
-----													
TANKERSLY (WEST)		WELL #:		3	RRCID ->	137876	COMPL. DATE	07/23/1984	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3468 - 3486	
08		341 #	275	-0-	-66	-0-	274 2	1 9	Y	1			9
09		330 #	216	-0-	-114	-0-	215 2	1 9	Y	1			10
10		341 #	261	-0-	-80	-0-	261 2		Y	-0-			10
11		330 #	197	-0-	-133	-0-	197 2		Y	-0-	6 1		4
12		336 R	336	-0-	-0-	-0-	336 2		Y	-0-			4
*01		362 R	362	-0-	-0-	-0-	362 2		Y	-0-			4
-----													
TANKERSLY (WEST)		WELL #:		4	RRCID ->	137877	COMPL. DATE	05/26/1984	TOTAL DEPTH	3744	PERF.	3451 - 3464	
08		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 2		Y	-0-			-0-
09		92 R	92	-0-	-0-	-0-	92 2		Y	-0-			-0-
10		113 R	113	-0-	-0-	-0-	113 2		Y	-0-			-0-
11		90 #	89	-0-	-1	-0-	89 2		Y	-0-			-0-
12		109 R	109	-0-	-0-	-0-	109 2		Y	-0-			-0-
*01		111 R	111	-0-	-0-	-0-	111 2		Y	-0-			-0-
-----													
CARROLL		WELL #:		1	RRCID ->	138015	COMPL. DATE	04/27/1984	TOTAL DEPTH	3742	PERF.	3363 - 3373	
08		152 R	152	-0-	-0-	-0-	121 2	31 9	Y	28	33 1		10
09		142 R	142	-0-	-0-	-0-	110 2	32 9	Y	29			39
10		151 R	151	-0-	-0-	-0-	119 2	32 9	Y	29	34 1		34
11		155 R	155	-0-	-0-	-0-	123 2	32 9	Y	29	34 1		29
12		143 R	143	-0-	-0-	-0-	110 2	33 9	Y	30	35 1		24
*01		71 R	71	-0-	-0-	-0-	43 2	28 9	Y	25	34 1		15
-----													
EVEREST NETWORK LLC		WELL #:		252052	RRCID ->	124398	COMPL. DATE	10/24/1984	TOTAL DEPTH	3629	PERF.	3390 - 3440	
BENSHOOF, D.E.		WELL #:		2									
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
HODGES & RISTER				390845											
HITTON "C"				WELL #: 5		RRCID -> 125394		COMPL. DATE 09/25/1987		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3529 - 3537			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
08	279 #	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-			-0-	
09	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-			-0-	
10	248 #	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-			-0-	
11	240 #	206	-0-	-34	-0-	206	2			N	-0-			-0-	
12	248 #	185	-0-	-63	-0-	185	2			N	-0-			-0-	
01	248 #	62	-0-	-186	-0-	62	2			N	-0-			-0-	
-----															
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741											
GERMANY "B"				WELL #: 1		RRCID -> 122454		COMPL. DATE 08/06/1985		TOTAL DEPTH 3869		PERF. 3384 - 3451			
08	1178 #	1053	-0-	-125	-0-	1053	2			N	-0-			-0-	
09	1110 #	883	-0-	-227	-0-	883	2			N	-0-			-0-	
10	1116 #	543	-0-	-573	-0-	543	2			N	-0-			-0-	
11	1085 R	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-			-0-	
12	1054 #	852	-0-	-202	-0-	852	2			N	-0-			-0-	
01	1054 #	978	-0-	-76	-0-	978	2			N	-0-			-0-	
-----															
LOWRANCE INC.				511345											
TEXFEL - CASTLEBERRY				WELL #: 1		RRCID -> 113451		COMPL. DATE 10/30/1981		TOTAL DEPTH 3954		PERF. 3753 - 3765			
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-	
09	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-	
10	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-	
11	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-	
12	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-	
01	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-			-0-	
-----															
TEXFEL - CASTLEBERRY				WELL #: 3		RRCID -> 114210		COMPL. DATE 08/03/1982		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3452 - 3468			
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-	
09	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-	
10	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-	
11	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-	
12	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-	
01	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-			-0-	
-----															
TEXFEL - CASTLEBERRY				WELL #: 2		RRCID -> 114212		COMPL. DATE 07/22/1982		TOTAL DEPTH 3840		PERF. 3427 - 3442			
08	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-	
09	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-			-0-	
10	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-			-0-	
11	23 R	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-			-0-	
12	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-			-0-	
01	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-			-0-	
-----															
WALKER, MONROE				WELL #: 1		RRCID -> 122112		COMPL. DATE 02/28/1983		TOTAL DEPTH 4012		PERF. 3475 - 3481			
08	155 #	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-			9	
09	150 #	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-			9	
10	155 #	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-			9	
11	150 #	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-			9	
12	155 #	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-			9	
01	155 #	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-			9	

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND				
LOWRANCE INC.		//CONT.//		511345								
WALKER, MONROE		WELL #:		4	RRCID ->	122114	COMPL. DATE	07/08/1983	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3497 - 3517
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	15 #	3	-0-	-12	-0-	3	3	N	-0-			-0-
09	15 #	3	-0-	-12	-0-	3	3	N	-0-			-0-
10	15 #	3	-0-	-12	-0-	3	3	N	-0-			-0-
11	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-
12	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-
01	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-
-----												
NIXON		WELL #:		1	RRCID ->	141340	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	3830	PERF.	3497 - 3655
08	217 #	200	-0-	-17	-0-	200	3	N	-0-			-0-
09	210 #	180	-0-	-30	-0-	180	3	N	-0-			-0-
10	217 #	185	-0-	-32	-0-	185	3	N	-0-			-0-
11	210 #	194	-0-	-16	-0-	194	3	N	-0-			-0-
12	217 #	199	-0-	-18	-0-	199	3	N	-0-			-0-
01	186 #	184	-0-	-2	-0-	184	3	N	-0-			-0-
-----												
SNEED, E. J.		WELL #:		1	RRCID ->	151343	COMPL. DATE	12/01/1978	TOTAL DEPTH	3902	PERF.	N/A
08	93 #	57	-0-	-36	-0-	28	3	29 9	N	26		60
09	90 #	33	-0-	-57	-0-	27	3	6 9	N	5	44 1	21
10	62 #	47	-0-	-15	-0-	25	3	22 9	N	20	28 1	13
11	60 #	31	-0-	-29	-0-	21	3	10 9	N	9		22
12	62 #	20	-0-	-42	-0-	1	3	19 9	N	17		39
01	62 #	32	-0-	-30	-0-	11	3	21 9	N	19		58
-----												
WEST, D. J.		WELL #:		1	RRCID ->	151345	COMPL. DATE	07/10/1979	TOTAL DEPTH	3869	PERF.	N/A
08	11 #	7	-0-	-4	-0-	7	3		Y	-0-		1
09	11 #	9	-0-	-2	-0-	9	3		Y	-0-		1
10	11 #	9	-0-	-2	-0-	9	3		Y	-0-		1
11	11 #	6	-0-	-5	-0-	6	3		Y	-0-		1
12	9 #	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-		1
01	9 #	2	-0-	-7	-0-	2	3		Y	-0-		1
-----												
SNEED, E. J.		WELL #:		2	RRCID ->	156683	COMPL. DATE	09/21/1983	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	N/A
08	93 #	57	-0-	-36	-0-	28	3	29 9	N	26		60
09	90 #	33	-0-	-57	-0-	27	3	6 9	N	5	44 1	21
10	62 #	47	-0-	-15	-0-	25	3	22 9	N	20	28 1	13
11	60 #	31	-0-	-29	-0-	21	3	10 9	N	9		22
12	62 #	20	-0-	-42	-0-	1	3	19 9	N	17		39
01	62 #	32	-0-	-30	-0-	11	3	21 9	N	19		58
-----												
THOMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	173395	COMPL. DATE	10/26/1979	TOTAL DEPTH	3930	PERF.	N/A
08	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-		3
09	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-		3
10	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-		3
11	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-		3
12	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-		3
*01	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-		3

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
PEARSON, LEE ROY III				647749											
PEARSON, L.R. JR.		WELL #:		1	RRCID ->	121337	COMPL. DATE	04/16/1983	TOTAL DEPTH	4088	PERF.	3490 - 3516			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-			-0-
09		30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-			-0-
10		31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-			-0-
11		30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-			-0-
12		31 #	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-			-0-
01		31 #	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-			-0-
-----															
PEARSON-POTEET		WELL #:		3	RRCID ->	129571	COMPL. DATE	11/27/1984	TOTAL DEPTH	3890	PERF.	3410 - 3434			
08		124 #	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-			-0-
09		95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			-0-
10		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			-0-
11		120 #	83	-0-	-37	-0-	83	3			N	-0-			-0-
12		124 #	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-			-0-
01		124 #	3	-0-	-121	-0-	3	3			N	-0-			-0-
-----															
PENDRAGON OIL CO.		WELL #:		1	RRCID ->	130999	COMPL. DATE	07/19/1985	TOTAL DEPTH	3647	PERF.	3148 - 3170			
CASEY HEIRS "B"				651162											
08		744 R	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-			64
09		703 R	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-			64
10		696 R	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-			64
11		720 #	621	-0-	-99	-0-	621	3			N	-0-			64
12		744 #	626	-0-	-118	-0-	626	3			N	-0-			64
01		744 #	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			64
-----															
MCCLESKEY		WELL #:		1	RRCID ->	143711	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3617	PERF.	3080 - 3100			
08		775 #	700	-0-	-75	-0-	700	3			N	-0-			82
09		870 #	655	-0-	-215	-0-	655	3			N	-0-			82
10		899 #	647	-0-	-252	-0-	647	3			N	-0-			82
11		870 #	535	-0-	-335	-0-	535	3			N	-0-			82
12		775 #	425	-0-	-350	-0-	425	3			N	-0-			82
01		713 #	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			82
-----															
KIRK		WELL #:		1	RRCID ->	143712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	3129 - 3156			
08		513 R	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-			54
09		600 #	472	-0-	-128	-0-	472	3			N	-0-			54
10		620 #	486	-0-	-134	-0-	486	3			N	-0-			54
11		600 #	458	-0-	-142	-0-	458	3			N	-0-			54
12		558 #	473	-0-	-85	-0-	473	3			N	-0-			54
01		527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			54
-----															
WRIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	192600	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	3064	PERF.	2991 - 3008			
08		433 R	433	-0-	-0-	-0-	403	3	30	9	N	27			129
09		407 R	407	-0-	-0-	-0-	390	3	17	9	N	15	27	1	117
10		310 #	306	-0-	-4	-0-	297	3	9	9	N	8			125
11		420 #	326	-0-	-94	-0-	296	3	30	9	N	27	94	1	58
12		434 #	418	-0-	-16	-0-	398	3	20	9	N	18			76
01		434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			76

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694  
 KLEINER, C.J. ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 108443 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3540 - 3556

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDERS, B. WELL #: RRCID -> 112550 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 3988 PERF. 3584 - 3596

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PLUGGED AND ABANDONED 05/18/2004

WALKER, M. WELL #: 1 RRCID -> 113746 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 4034 PERF. 3496 - 3514

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

VINES, P.C. WELL #: 1 RRCID -> 119757 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3398 - 3424

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

HUNTER, B.L. WELL #: 1 RRCID -> 123311 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3218 - 3234

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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 11/13/2015 - PLUGGED 11/13/15

JOHNSTON A WELL #: RRCID -> 177495 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3738 - 3750

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

PLUGGED AND ABANDONED 05/14/2008

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694  
 GOEN WELL #: 1 RRCID -> 178654 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3464 - 3534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC 713291  
 HITTSON WELL #: 1 RRCID -> 133803 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3493 - 3497

08	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	3			Y	-0-					37
09	120 #	107	-0-	-13	-0-	107	3			Y	-0-					37
10	124 #	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-					37
11	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					37
12	124 #	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-					37
*01	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					37

HITTSON WELL #: 2 RRCID -> 133804 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3390 - 3398

08	124 #	105	-0-	-19	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
09	120 #	106	-0-	-14	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
10	124 #	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
11	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
12	124 #	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
*01	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-

SCRANTON EXPLORATION 760227  
 WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 151845 COMPL. DATE 01/06/1985 TOTAL DEPTH 3498 PERF. 3166 - 3228

08	186 #	72	-0-	-114	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	180 #	1	-0-	-179	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	186 #	11	-0-	-175	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	180 #	121	-0-	-59	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	186 #	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543  
 WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 129229 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3976 PERF. 3382 - 3392

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PLUGGED AND ABANDONED 02/16/2015 - PLUGGED 02/16/15

-----																	
REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND																	
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964																	
NORTON, C.U. WELL #: 1 RRCID -> 123310 COMPL. DATE 08/15/1984 TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3239 - 3258																	
M	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
-----																	
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
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
-----																	
SNOW-NORTON WELL #: 1 RRCID -> 124403 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3214 - 3224																	
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
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01		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																	
08	1913	R	1913	-0-	-0-	-0-	1907	3	6	9	N	5					27
09	2030	R	2030	-0-	-0-	-0-	2027	3	3	9	N	3					30
10	1723	R	1723	-0-	-0-	-0-	1716	3	7	9	N	6					36
11	1546	R	1546	-0-	-0-	-0-	1540	3	6	9	N	5					41
12	1861	R	1861	-0-	-0-	-0-	1855	3	6	9	N	5					46
*01	1301	R	1301	-0-	-0-	-0-	1299	3	2	9	N	2					48
-----																	
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 143395 COMPL. DATE 03/15/1985 TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3222 - 3244																	
08	713	#	15	-0-	-698	-0-	15	3			N	-0-					75
09	690	#	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					75
10	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					75
11	630	#	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					75
12	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					75
01	15	#	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					75
-----																	
STEWART-WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 146238 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 3838 PERF. 3236 - 3260																	
08	434	#	160	-0-	-274	-0-	160	3			N	-0-					119
09	420	#	152	-0-	-268	-0-	152	3			N	-0-					119
10	434	#	142	-0-	-292	-0-	142	3			N	-0-					119
11	420	#	123	-0-	-297	-0-	123	3			N	-0-					119
12	372	#	142	-0-	-230	-0-	142	3			N	-0-					119
*01	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					119
-----																	
HARRELL, M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 148377 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3618 - 3624																	
08	1333	#	1285	-0-	-48	-0-	1285	3			N	-0-					18
09	1290	#	1244	-0-	-46	-0-	1244	3			N	-0-					18
10	1271	#	1162	-0-	-109	-0-	1162	3			N	-0-					18
11	1230	#	1065	-0-	-165	-0-	1065	3			N	-0-					18
12	1271	#	1105	-0-	-166	-0-	1105	3			N	-0-					18
01	1271	#	1086	-0-	-185	-0-	1086	3			N	-0-					18

OIL AND GAS DIVISION

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964									
STEWART-WHITTINGTON		WELL #:		2	RRCID ->	158068	COMPL. DATE	03/27/1985	TOTAL DEPTH	3760	PERF.	3220 - 3244	
M	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
08	434 #	160	-0-	-274	-0-	160	3		N	-0-			-0-
09	420 #	152	-0-	-268	-0-	152	3		N	-0-			-0-
10	434 #	142	-0-	-292	-0-	142	3		N	-0-			-0-
11	420 #	123	-0-	-297	-0-	123	3		N	-0-			-0-
12	372 #	141	-0-	-231	-0-	141	3		N	-0-			-0-
*01	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-

LOWRANCE		WELL #:		2	RRCID ->	158890	COMPL. DATE	05/16/1984	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3572 - 3592
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

REBECCA (MARBLE FALLS)		75115 500		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
LOWRANCE INC.		511345										
KINCAID		WELL #:		1	RRCID ->	252146	COMPL. DATE	09/16/1981	TOTAL DEPTH	4091	PERF.	3523 - 3529
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-		-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
*01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-		-0-

RECTOR (BARNETT SHALE)		75146 050		NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO						
CULEBRA OIL & GAS, LLC		192452										
SMITH, M.		WELL #:		2	RRCID ->	199576	COMPL. DATE	12/17/2003	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3634 - 3696
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTIN, FRANK		WELL #:		4	RRCID ->	203518	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3580 - 3642
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

GRAHAM, R.L.		WELL #:		5	RRCID ->	214585	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	3755	PERF.	3600 - 3670
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

RECTOR (BARNETT SHALE)		//CONT.//	75146 050	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO				
TANDEM ENERGY CORPORATION			835707							
BALL			WELL #: 18	RRCID -> 204989	COMPL. DATE 08/02/2004	TOTAL DEPTH 3710	PERF. 3624	- 3674		
M	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
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-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
-----										
BALL			WELL #: 15	RRCID -> 205001	COMPL. DATE 09/17/2004	TOTAL DEPTH 3715	PERF. 3644	- 3694		
08	186 N	185	-0-	-1	B	-0-	21 1	164 2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	180 N	179	-0-	-1	B	-0-	18 1	161 2	N	-0-
10	186 N	185	-0-	-1	B	-0-	23 1	162 2	N	-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	8 1	172 2	N	-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	24 1	165 2	N	-0-
*01	194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	20 1	174 2	N	-0-
-----										
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		
08	713 N	682	-0-	-31		-0-	682 2		N	-0-
09	750 N	661	-0-	-89		-0-	661 2		N	-0-
10	775 N	686	-0-	-89		-0-	686 2		N	-0-
11	660 N	614	-0-	-46		-0-	614 2		N	-0-
12	706 N	706	-0-	-0-		-0-	706 2		N	-0-
01	682 N	NO RPT	-0-	-682		-0-			N	NO RPT
-----										
JONES			WELL #: 1	RRCID -> 061483	COMPL. DATE 12/09/1974	TOTAL DEPTH 4385	PERF. N/A			
08	403 N	384	-0-	-19		-0-	384 2		N	-0-
09	420 N	370	-0-	-50		-0-	370 2		N	-0-
10	434 N	352	-0-	-82		-0-	352 2		N	-0-
11	360 N	307	-0-	-53		-0-	307 2		N	-0-
12	372 N	349	-0-	-23		-0-	349 2		N	-0-
01	341 N	NO RPT	-0-	-341		-0-			N	NO RPT
-----										
MARTIN, FRANK -27-			WELL #: 1	RRCID -> 062432	COMPL. DATE 01/31/1975	TOTAL DEPTH 3850	PERF. 2994	- 3004		
08	310 N	281	-0-	-29		-0-	281 2		N	-0-
09	300 N	276	-0-	-24		-0-	276 2		N	-0-
10	341 N	299	-0-	-42		-0-	299 2		N	-0-
11	306 N	306	-0-	-0-		-0-	306 2		N	-0-
12	314 N	314	-0-	-0-		-0-	314 2		N	-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-310		-0-			N	NO RPT
-----										
GRAHAM			WELL #: 25	RRCID -> 064686	COMPL. DATE 05/21/1975	TOTAL DEPTH 3804	PERF. N/A			
08	373 N	373	-0-	-0-		-0-	373 2		N	-0-
09	390 N	363	-0-	-27		-0-	363 2		N	-0-
10	372 N	328	-0-	-44		-0-	328 2		N	-0-
11	360 N	276	-0-	-84		-0-	276 2		N	-0-
12	372 N	347	-0-	-25		-0-	347 2		N	-0-
01	341 N	NO RPT	-0-	-341		-0-			N	NO RPT



RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.// 75146 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.// 192452								
GRAVES		WELL #: 35		RRCID -> 064687		COMPL. DATE 06/13/1975		TOTAL DEPTH 3454 PERF.30003 - 3003		
M	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
08	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 2	N	-0-		-0-
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-		N	-0-		-0-
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-		N	-0-		-0-
11	180 N	78	-0-	-102	-0-	78 2	N	-0-		-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BRECK-HARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 064688		COMPL. DATE 07/18/1975		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2980 - 2983		
08	1395 N	1387	-0-	-8	-0-	1387 2	N	-0-		-0-
09	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 2	N	-0-		-0-
11	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 2	N	-0-		-0-
12	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962 2	N	-0-		-0-
01	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PENUEL		WELL #: 2		RRCID -> 065711		COMPL. DATE 07/23/1975		TOTAL DEPTH 3450 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2015 - PLUGGED 12/07/15										
-----										
MARTIN, FRANK		WELL #: 29		RRCID -> 067485		COMPL. DATE 06/04/1975		TOTAL DEPTH 3900 PERF. N/A		
08	372 N	338	-0-	-34	-0-	338 2	N	-0-		-0-
09	390 N	344	-0-	-46	-0-	344 2	N	-0-		-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2	N	-0-		-0-
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2	N	-0-		-0-
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2	N	-0-		-0-
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MIDAS		WELL #: 3		RRCID -> 111756		COMPL. DATE 03/18/1984		TOTAL DEPTH 3444 PERF. 3403 - 0		
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2	N	-0-		-0-
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2	N	-0-		-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2	N	-0-		-0-
11	240 N	231	-0-	-9	-0-	231 2	N	-0-		-0-
12	248 N	246	-0-	-2	-0-	246 2	N	-0-		-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
JOHNSON "A"		WELL #: 34		RRCID -> 137088		COMPL. DATE 04/30/1984		TOTAL DEPTH 3437 PERF. 3094 - 3185		
08	955 N	955	-0-	-0-	-0-	949 2	6 9 N	5		613
09	990 N	932	-0-	-58	-0-	926 2	6 9 N	5		618
10	961 N	956	-0-	-5	-0-	950 2	6 9 N	5		623
11	930 N	862	-0-	-68	-0-	856 2	6 9 N	5		628
12	984 N	984	-0-	-0-	-0-	978 2	6 9 N	5		633
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		633
-----										
CHANCE		WELL #: 1		RRCID -> 137524		COMPL. DATE 01/29/1991		TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2983 - 2993		
08	651 N	565	-0-	-86	-0-	565 2	N	-0-		-0-
09	660 N	564	-0-	-96	-0-	564 2	N	-0-		-0-
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2	N	-0-		-0-
11	540 N	509	-0-	-31	-0-	509 2	N	-0-		-0-
12	589 N	567	-0-	-22	-0-	567 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RECTOR (MARBLE FALLS)														
//CONT.// 75146 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
CULEBRA OIL & GAS, LLC //CONT.// 192452														
STUART, MARGARET G. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 154011 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 3356 PERF. 3240 - 3256														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-			-0-
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-			-0-
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-			-0-
11	480 N	327	-0-	-153	-0-	-0-	327	2		N	-0-			-0-
12	465 N	448	-0-	-17	-0-	-0-	448	2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BOLES WELL #: 4 RRCID -> 182327 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3198 - 3242														
08	868 N	832	-0-	-36	-0-	-0-	832	2		N	-0-			-0-
09	900 N	805	-0-	-95	-0-	-0-	805	2		N	-0-			-0-
10	868 N	843	-0-	-25	-0-	-0-	843	2		N	-0-			-0-
11	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	-0-	1052	2		N	-0-			-0-
12	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	-0-	1511	2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
GRAHAM WELL #: 4 RRCID -> 182545 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 3393 PERF. 2920 - 2950														
08	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	-0-	1183	2		N	-0-			-0-
09	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	-0-	1126	2		N	-0-			-0-
10	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	-0-	1142	2		N	-0-			-0-
11	1140 N	943	-0-	-197	-0-	-0-	943	2		N	-0-			-0-
12	1178 N	1122	-0-	-56	-0-	-0-	1122	2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204														
LONG WELL #: 1 RRCID -> 197391 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3096 - 3116														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
01	0 N	NO RPT	-0-	-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														
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-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														
08	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	-0-	361	1	3128	3	N	-0-		-0-
09	3450 X	3204	-0-	-246	-0-	-0-	335	1	2869	3	N	-0-		-0-
10	3565 X	3108	-0-	-457	-0-	-0-	360	1	2748	3	N	-0-		-0-
11	3450 X	2929	-0-	-521	-0-	-0-	433	1	2496	3	N	-0-		-0-
12	3565 X	3041	-0-	-524	-0-	-0-	510	1	2531	3	N	-0-		-0-
01	3503 X	2859	-0-	-644	-0-	-0-	457	1	2402	3	N	-0-		-0-

RECTOR (MARBLE FALLS) //CONT.// 75146 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555														
SHERMAN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 069224 COMPL. DATE 11/21/1976 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		1488 N	1328	-0-	-160	-0-	87	1	1241	3	N	-0-		-0-
09		1350 N	1261	-0-	-89	-0-	78	1	1183	3	N	-0-		-0-
10		1426 N	1255	-0-	-171	-0-	76	1	1179	3	N	-0-		-0-
11		1290 N	1149	-0-	-141	-0-	63	1	1086	3	N	-0-		-0-
12		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	74	1	1181	3	N	-0-		-0-
01		1240 N	1112	-0-	-128	-0-	60	1	1052	3	N	-0-		-0-
-----														
SHERMAN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 071554 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2952 - 3178														
08		1178 N	1135	-0-	-43	-0-	75	1	1060	3	N	-0-		-0-
09		1140 N	1097	-0-	-43	-0-	68	1	1029	3	N	-0-		-0-
10		1147 N	1107	-0-	-40	-0-	67	1	1040	3	N	-0-		-0-
11		1110 N	1012	-0-	-98	-0-	56	1	956	3	N	-0-		-0-
12		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	59	1	945	3	N	-0-		-0-
01		1116 N	999	-0-	-117	-0-	54	1	945	3	N	-0-		-0-
-----														
LANIER, S. S. WELL #: 8 RRCID -> 171483 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2912 - 3001														
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	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														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	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														
08		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	195	1	2776	3	N	-0-		-0-
09		2850 X	2594	-0-	-256	-0-	160	1	2434	3	N	-0-		-0-
10		2945 X	2440	-0-	-505	-0-	147	1	2293	3	N	-0-		-0-
11		2850 X	2313	-0-	-537	-0-	128	1	2185	3	N	-0-		-0-
12		2945 X	2325	-0-	-620	-0-	137	1	2188	3	N	-0-		-0-
01		2945 X	2260	-0-	-685	-0-	122	1	2138	3	N	-0-		-0-
-----														
HERRERA WELL #: 6 RRCID -> 247981 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 3454 PERF. 3212 - 3215														
08		714 N	714	-0-	-0-	-0-	160	1	554	3	N	-0-		-0-
09		668 N	668	-0-	-0-	-0-	151	1	517	3	N	-0-		-0-
10		744 N	647	-0-	-97	-0-	153	1	494	3	N	-0-		-0-
11		690 N	578	-0-	-112	-0-	142	1	436	3	N	-0-		-0-
12		569 N	569	-0-	-0-	-0-	147	1	422	3	N	-0-		-0-
01		651 N	543	-0-	-108	-0-	144	1	399	3	N	-0-		-0-

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75146 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925											
BORCHERS-WILBAR				WELL #:	1	RRCID ->	129451	COMPL. DATE	11/29/1988	TOTAL DEPTH	3968	PERF.	3141 - 3183		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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	
08	1403 R	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-			-0-
09	1187 R	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-			-0-
10	1155 R	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-			-0-
11	1350 #	1217	-0-	-133	-0-	1217	3			N	-0-			-0-
12	1395 #	1081	-0-	-314	-0-	1081	3			N	-0-			-0-
01	1395 #	1102	-0-	-293	-0-	1102	3			N	-0-			-0-

ALLAR				WELL #:	2	RRCID ->	249649	COMPL. DATE	06/15/2009	TOTAL DEPTH	4395	PERF.	4365 - 4371	
08	4666 R	4666	-0-	-0-	-0-	4666	3			N	-0-			-0-
09	3240 R	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			N	-0-			-0-
10	4070 R	4070	-0-	-0-	-0-	4070	3			N	-0-			-0-
11	4530 #	2914	-0-	-1616	-0-	2914	3			N	-0-			-0-
12	4681 #	3975	-0-	-706	-0-	3975	3			N	-0-			-0-
01	4681 #	3895	-0-	-786	-0-	3895	3			N	-0-			-0-

JM ENERGY, INC.				433084	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
SAYRE				WELL #:	1	RRCID ->	200255	COMPL. DATE	10/03/1982	TOTAL DEPTH	4595	PERF.	4461 - 4514	
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			-0-
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			-0-
10	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-			-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			-0-
*01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			-0-

REILLY RANCH (CONGL.)				75760 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
AMERICAN WEST RESOURCES, INC				019739										
HART THELMA				WELL #:		RRCID ->	068728	COMPL. DATE	09/20/1976	TOTAL DEPTH	4430	PERF.	N/A	
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2003														

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
REILLY, T. W.				WELL #:		RRCID ->	091305	COMPL. DATE	11/09/1980	TOTAL DEPTH	4688	PERF.	4574 - 4581	
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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
01	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			
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
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-		-0-
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-		-0-
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-		-0-
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-		-0-
*12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-		-0-
01	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			
08	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3	N	-0-		289
09	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3	N	-0-		289
10	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3	N	-0-		289
11	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3	N	-0-		289
*12	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3	N	-0-		289
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		289

BRG LONE STAR LTD. SPRINGFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 074929		COMPL. DATE 12/30/1977		TOTAL DEPTH 6026 PERF. N/A			
08	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1377	3	2 9 N	2		30
09	1320 N	1316	-0-	-4	-0-	1316	3	N	-0-		30
10	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3	N	-0-		30
11	1320 N	1088	-0-	-232	-0-	1085	3	3 9 N	3		33
12	1364 N	1321	-0-	-43	-0-	1306	3	15 9 N	14		47
*01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1225	3	13 9 N	12		59

SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 077598		COMPL. DATE 03/09/1978		TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4128 - 5110			
08	1302 N	1241	-0-	-61	-0-	1241	3	N	-0-		147
09	1200 N	1165	-0-	-35	-0-	1165	3	N	-0-		147
10	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3	N	-0-		147
11	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1216	3	2 9 N	2		149
12	1209 N	1120	-0-	-89	-0-	1117	3	3 9 N	3		152
*01	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1034	3	1 9 N	1		153

COOMER		WELL #: 1		RRCID -> 077674		COMPL. DATE 07/13/1978		TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5725 - 5755			
08	589 N	546	-0-	-43	-0-	546	3	N	-0-		42
09	540 N	525	-0-	-15	-0-	525	3	N	-0-		42
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3	N	-0-		42
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3	N	-0-		42
12	558 N	555	-0-	-3	-0-	555	3	N	-0-		42
*01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3	N	-0-		42

DIKES, W.R.		WELL #: 2		RRCID -> 086422		COMPL. DATE 06/13/1991		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5328 - 5476			
08	558 N	473	-0-	-85	-0-	473	3	N	-0-		9
09	540 N	347	-0-	-193	-0-	347	3	N	-0-		9
10	775 N	379	-0-	-396	-0-	379	3	N	-0-		9
11	450 N	439	-0-	-11	-0-	439	3	N	-0-		9
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3	N	-0-		9
*01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3	N	-0-		9

RENO (CONGL.)		//CONT.// 75961 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
CLARK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 117621		COMPL. DATE 07/09/1985			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5182 - 5708		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-	-0-	
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-	-0-	
10		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-	-0-	
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-	-0-	
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-	-0-	
*01		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-	-0-	
-----											
HUTCHESON, A. J.		WELL #: 3		RRCID -> 139544		COMPL. DATE 08/26/1991			TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5320 - 5330		
08		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 3	N	-0-	87	
09		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 3	N	-0-	87	
10		1426 N	1147	-0-	-279	-0-	1147 3	N	-0-	87	
11		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1282 3	N	2	89	
12		1178 N	1047	-0-	-131	-0-	1047 3	N	-0-	89	
*01		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 3	N	-0-	89	
-----											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		RRCID -> 078517		COMPL. DATE 07/20/1978			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4300 - 4494		
JACKSON, GLADYS		WELL #: 1									
08		628 N	628	-0-	-0-	-0-	29 1	599 3	Y	-0-	
09		630 N	576	-0-	-54	-0-	26 1	550 3	Y	-0-	
10		651 N	592	-0-	-59	-0-	28 1	564 3	Y	-0-	
11		600 N	539	-0-	-61	-0-	28 1	511 3	Y	-0-	
12		589 N	575	-0-	-14	-0-	30 1	545 3	Y	-0-	
01		589 N	509	-0-	-80	-0-	23 1	486 3	Y	-0-	
-----											
YOUNG, MARY M.		WELL #: 1		RRCID -> 084194		COMPL. DATE 08/07/1979			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5838 - 5865		
08		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	43 1	1213 3	Y	1	
							1 9			18	
09		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	42 1	1231 3	Y	-0-	
10		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	38 1	1083 3	Y	-0-	
11		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	367 1	914 3	Y	-0-	
12		1302 N	899	-0-	-403	-0-	32 1	866 3	Y	1	
							1 9			19	
01		1116 N	1042	-0-	-74	-0-	36 1	1004 3	Y	2	
							2 9			21	
-----											
JACKSON, GLADYS		WELL #: 2		RRCID -> 084560		COMPL. DATE 10/12/1979			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4170 - 4460		
08		602 N	602	-0-	-0-	-0-	146 1	456 3	N	-0-	
09		578 N	578	-0-	-0-	-0-	140 1	438 3	N	-0-	
10		594 N	594	-0-	-0-	-0-	146 1	448 3	N	-0-	
11		560 N	560	-0-	-0-	-0-	142 1	418 3	N	-0-	
12		573 N	573	-0-	-0-	-0-	146 1	427 3	N	-0-	
*01		564 N	564	-0-	-0-	-0-	147 1	417 3	N	-0-	
-----											
EARP, M.L. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 095231		COMPL. DATE 07/21/1981			TOTAL DEPTH 6070 PERF. 3496 - 5864		
08		434 N	200	-0-	-234	-0-	8 1	192 3	N	-0-	
09		420 N	260	-0-	-160	-0-	14 1	246 3	N	-0-	
10		465 N	196	-0-	-269	-0-	7 1	189 3	N	-0-	
11		190 N	190	-0-	-0-	-0-	8 1	182 3	N	-0-	
12		279 N	220	-0-	-59	-0-	10 1	210 3	N	-0-	
*01		224 N	224	-0-	-0-	-0-	12 1	212 3	N	-0-	

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378							
JACKSON, GLADYS		WELL #:		3	RRCID ->	114213	COMPL. DATE	09/11/1984	TOTAL DEPTH	5976	PERF. 5506 - 5508
M	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
08	1333 N	1256	-0-	-77	-0-	63 1	1193 3	Y	-0-		-0-
09	1290 N	1181	-0-	-109	-0-	53 1	1128 3	Y	-0-		-0-
10	1302 N	1272	-0-	-30	-0-	63 1	1209 3	Y	-0-		-0-
11	1230 N	1196	-0-	-34	-0-	57 1	1139 3	Y	-0-		-0-
12	1209 N	1201	-0-	-8	-0-	57 1	1144 3	Y	-0-		-0-
01	1271 N	1153	-0-	-118	-0-	54 1	1099 3	Y	-0-		-0-
-----											
KEC ENTERPRISES, INC.				448461							
BURKHALTER-"RENO UNIT"		WELL #:		1	RRCID ->	114441	COMPL. DATE	12/08/1984	TOTAL DEPTH	5997	PERF. 5764 - 5769
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LINDSEY, MAURICE				501402							
BROWDER, E.		WELL #:		1	RRCID ->	081714	COMPL. DATE	03/17/1979	TOTAL DEPTH	6060	PERF. 5256 - 5266
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		N	-0-		50
09	330 N	235	-0-	-95	-0-	235 2		N	-0-		50
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-		50
11	270 N	233	-0-	-37	-0-	233 2		N	-0-		50
12	248 N	241	-0-	-7	-0-	241 2		N	-0-		50
01	341 N	166	-0-	-175	-0-	166 2		N	-0-		50
-----											
COOPER "B"		WELL #:		1 T	RRCID ->	083881	COMPL. DATE	05/02/1979	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5210 - 5402
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	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
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		N	-0-		-0-
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		N	-0-		-0-
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-		-0-
11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-		-0-
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N	-0-		-0-
*01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-		-0-

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
OXXN		//CONT.//		630579								
CAVNESS, C.L. UNIT "D"		WELL #:		1	RRCID ->	099029	COMPL. DATE	03/17/1982	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5128 -	5136
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			19
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			19
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-			19
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-			19
12	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2	N	-0-			19
01	124 N	12	-0-	-112	-0-	12	2	N	-0-			19
-----												
PRIMEXX OPERATING CORPORATION				677852								
BYERS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	120861	COMPL. DATE	03/31/1986	TOTAL DEPTH	6090	PERF. 5316 -	5322
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	1271 N	1248	-0-	-23	-0-	1248	2	N	-0-			43
09	1290 N	1212	-0-	-78	-0-	1212	2	N	-0-			43
10	1426 N	1368	-0-	-58	-0-	1368	2	N	-0-			43
11	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2	N	-0-			43
12	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2	N	-0-			43
*01	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2	N	-0-			43
-----												
MARTIN, MARY		WELL #:		1	RRCID ->	081712	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	6191	PERF. 5230 -	5884
08	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2	N	-0-			-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-			-0-
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2	N	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			-0-
*01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			-0-
-----												
CAHOON-WHITWORTH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	084664	COMPL. DATE	09/21/1978	TOTAL DEPTH	6245	PERF. 5348 -	5355
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
*01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-			-0-
-----												
HUGHES GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	086426	COMPL. DATE	12/17/1979	TOTAL DEPTH	6127	PERF. 5702 -	5714
08	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2	N	-0-			30
09	2700 X	2543	-0-	-157	-0-	2543	2	N	-0-			30
10	2790 X	2700	-0-	-90	-0-	2700	2	N	-0-			30
11	2700 X	2394	-0-	-306	-0-	2394	2	N	-0-			30
12	2790 X	2574	-0-	-216	-0-	2574	2	N	-0-			30
01	2790 X	2264	-0-	-526	-0-	2264	2	N	-0-			30



RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER						
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		809930										
HUTCHESON		WELL #:		1 C	RRCID ->	090702	COMPL. DATE	08/21/1980	TOTAL DEPTH	6316	PERF.	5290 -	5296	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513 2			N	-0-			36	
09	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 2			N	-0-			36	
10	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2			N	-0-			36	
11	1470 N	747	-0-	-723	-0-	747 2			N	-0-			36	
12	1457 N	1229	-0-	-228	-0-	1229 2			N	-0-			36	
01	961 N	744	-0-	-217	-0-	744 2			N	-0-			36	
-----														
3HP, INC.				953582		CAPACITY		CNTY: PARKER						
SPRINGTIME GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	092554	COMPL. DATE	02/26/1981	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5512 -	5518
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----														
RENO (CONGL. UPPER)				75961 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER						
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523										
THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	070412	COMPL. DATE	03/03/1977	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	N/A		
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-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600		CAPACITY		CNTY: PARKER						
NEWSOM		WELL #:		2	RRCID ->	073612	COMPL. DATE	10/26/1977	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	N/A		
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2			N	-0-			-0-	
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2			N	-0-			-0-	
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2			N	-0-			-0-	
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2			N	-0-			-0-	
*12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2			N	-0-			-0-	
01	248 N	244	-0-	-4	-0-	244 2			N	-0-			-0-	
-----														
BRG LONE STAR LTD.				090870		CAPACITY		CNTY: PARKER						
SMITH, E.B. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	077470	COMPL. DATE	06/21/1978	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4502 -	4670	
08	713 N	704	-0-	-9	-0-	704 3			N	-0-			16	
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3			N	-0-			16	
10	713 N	705	-0-	-8	-0-	705 3			N	-0-			16	
11	690 N	669	-0-	-21	-0-	669 3			N	-0-			16	
12	713 N	692	-0-	-21	-0-	692 3			N	-0-			16	
*01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3			N	-0-			16	
-----														
SMITH, E.B. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	126923	COMPL. DATE	03/09/1988	TOTAL DEPTH	6130	PERF.	4477 -	4567	
08	1488 N	1476	-0-	-12	-0-	1476 3			N	-0-			7	
09	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 3			N	-0-			7	
10	1519 N	1412	-0-	-107	-0-	1412 3			N	-0-			7	
11	1440 N	1391	-0-	-49	-0-	1391 3			N	-0-			7	
12	1519 N	1394	-0-	-125	-0-	1394 3			N	-0-			7	
*01	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 3			N	-0-			7	

RENO (CONGL. UPPER)		//CONT.// 75961 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER									
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870															
NEWSOM		WELL #: 2		RRCID -> 204447		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4166 - 4196									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3		N	-0-					-0-	
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	3		N	-0-					-0-	
10	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3		N	-0-					-0-	
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	3		N	-0-					-0-	
12	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3		N	-0-					-0-	
*01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-					-0-	
-----																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378															
LOWREY, MARK		WELL #: 2		RRCID -> 110803		COMPL. DATE 04/30/1984		TOTAL DEPTH 6207 PERF. 3430 - 4731									
08	899	N	405	-0-	-494	-0-	138	1	266	3	Y	1				10	
09	870	N	280	-0-	-590	-0-	127	1	153	3	Y	-0-				10	
10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	180	1	1082	3	Y	-0-				10	
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	163	1	817	3	Y	-0-				10	
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	165	1	830	3	Y	-0-				10	
*01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	166	1	786	3	Y	-0-				10	
-----																	
PRIMEXX OPERATING CORPORATION		677852															
COOMER		WELL #: 2		RRCID -> 135147		COMPL. DATE 06/01/1990		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4383 - 4431									
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-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
-----																	
QUEST PETROLEUM COMPANY		684629															
RITCHEY, MARGARET, H.		WELL #: 1		RRCID -> 100928		COMPL. DATE 04/30/1982		TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4658 - 4672									
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2		N	-0-					-0-	
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-					-0-	
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-					-0-	
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-					-0-	
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-					-0-	
*01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-					-0-	
-----																	
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930															
STROUD		WELL #: 1		RRCID -> 135886		COMPL. DATE 02/13/1992		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4566 - 5289									
08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2		N	-0-					24	
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2		N	-0-					24	
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2		N	-0-					24	
11	1260	N	930	-0-	-330	-0-	930	2		N	-0-					24	
12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2		N	-0-					24	
*01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2		N	-0-					24	
-----																	
ROSE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 136997		COMPL. DATE 10/02/1990		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3998 - 4098									
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-					9	
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-					9	
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-					9	
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-					9	
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-					9	
*01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2		N	-0-					9	

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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
REYNOLDS, P. (STRAWN 2100)		76139 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #: 1		RRCID -> 103203		COMPL. DATE 11/10/1982		TOTAL DEPTH 4167		PERF. 2100 - 2104
08	465 N	451	-0-	-14	-0-	-0-	451 2		N	-0-		-0-
09	450 N	431	-0-	-19	-0-	-0-	431 2		N	-0-		-0-
10	465 N	427	-0-	-38	-0-	-0-	427 2		N	-0-		-0-
11	450 N	411	-0-	-39	-0-	-0-	411 2		N	-0-		-0-
12	434 N	432	-0-	-2	-0-	-0-	432 2		N	-0-		-0-
*01	434 N	394	-0-	-40	-0-	-0-	394 2		N	-0-		-0-
RHODES (STRAWN 1700)		76231 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
TOWER RESOURCES INC		862857		WELL #: 1		RRCID -> 063762		COMPL. DATE 09/18/1978		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 1734 - 1740
08	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-						
09	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105 3		N	-0-		-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105 3		N	-0-		-0-
11	24 N	24	-0-	-0-	B	-0-	24 3		N	-0-		-0-
12	24 N	24	-0-	-0-	B	-0-	24 3		N	-0-		-0-
*01	48 N	48	-0-	-0-	B	-0-	48 3		N	-0-		-0-
FINCH, M M		76231 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
WELL #: 1		RRCID -> 079915		COMPL. DATE 11/20/1978		TOTAL DEPTH 1800		PERF. 1694 - 1702				
08	96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	96 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-						
09	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95 3		N	-0-		-0-
10	90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	90 3		N	-0-		-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	77 3		N	-0-		-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	77 3		N	-0-		-0-
*01	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75 3		N	-0-		-0-
FINCH, M.M. -A-		76231 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
WELL #: 2		RRCID -> 090220		COMPL. DATE 09/07/1980		TOTAL DEPTH 1734		PERF. 1662 - 1672				
08	143 N	143	-0-	-0-	B	-0-	143 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-						
09	145 N	145	-0-	-0-	B	-0-	145 3		N	-0-		-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	150 3		N	-0-		-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	B	-0-	78 3		N	-0-		-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	77 3		N	-0-		-0-
*01	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75 3		N	-0-		-0-
RHONDA (MARBLE FALLS-A-)		76260 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
QUEST PETROLEUM COMPANY		684629		WELL #: 1		RRCID -> 081512		COMPL. DATE 01/02/1979		TOTAL DEPTH 4914		PERF. 3232 - 3246
08	354 N	354	-0-	-0-		-0-	354 2		N	-0-		-0-
09	158 N	158	-0-	-0-		-0-	158 2		N	-0-		-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	330 N	188	-0-	-142	-0-	-0-	188 2		N	-0-		-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-		-0-
*01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-		-0-

RHONE RANCH (MORRIS)		76265 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
ARCADIAN MINERAL DEVELOPMENT,LLC		028757		WELL #: 2		RRCID -> 114939		COMPL. DATE 01/23/1985		TOTAL DEPTH 2403		PERF. 2368 - 2370	
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	
08		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2	N	-0-			-0-	
09		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-			-0-	
10		279 N	181	-0-	-98	-0-	181 2	N	-0-			-0-	
11		240 N	226	-0-	-14	-0-	226 2	N	-0-			-0-	
*12		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2	N	-0-			-0-	
01		186 N	65	-0-	-121	-0-	65 2	N	-0-			-0-	

J.W.S.		427277		WELL #: 1		RRCID -> 111760		COMPL. DATE 07/02/1984		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2362 - 2368	
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-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

SUBSURFACE PRODUCTION, INC.		828317		WELL #: 1		RRCID -> 103818		COMPL. DATE 01/12/1983		TOTAL DEPTH 2953		PERF. 2349 - 2355	
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-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

RHONE, DON "A"		WELL #: 1 A		RRCID -> 109286		COMPL. DATE 02/01/1984		TOTAL DEPTH 3002		PERF. 2358 - 2362		
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-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RICHARDS (FRY)		76433 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON					
RICHARDS, TOT OIL CO.		707430		WELL #: 1		RRCID -> 113057		COMPL. DATE 12/02/1981		TOTAL DEPTH 677		PERF. 577 - 581	
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

RICHARDSON (MARBLE FALLS)		76473 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #: 1		RRCID -> 200950		COMPL. DATE 12/01/1981		TOTAL DEPTH 3967		PERF. 3280 - 3296	
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	401 2	37 9	N	34			80	
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	320 2	29 9	N	26			106	
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	401 2	56 9	N	51			157	
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	421 2	47 9	N	43	168 1		32	
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	369 2	33 9	N	30			62	
*01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	349 2	52 9	N	47			109	

OIL AND GAS DIVISION

-----												
RICHARDSON (4050)		76473 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
CULEBRA OIL & GAS, LLC		192452										
GREEN "X"		WELL #: 1X		RRCID -> 120148		COMPL. DATE 01/24/1986		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4083 - 4089		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	558 N	511	-0-	-47	-0-	511	2			N	-0-	-0-
09	540 N	527	-0-	-13	-0-	527	2			N	-0-	-0-
10	527 N	504	-0-	-23	-0-	504	2			N	-0-	-0-
11	480 N	472	-0-	-8	-0-	472	2			N	-0-	-0-
12	558 N	330	-0-	-228	-0-	330	2			N	-0-	-0-
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
SLEMMONS "28"		WELL #: 1		RRCID -> 121859		COMPL. DATE 07/21/1986		TOTAL DEPTH 4160		PERF. 3836 - 3846		
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	10	1	30	2	N	-0-	14
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	10	1	17	2	N	-0-	14
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	10	1	29	2	N	-0-	14
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	10	1	42	2	N	-0-	14
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	10	1	40	2	N	-0-	14
*01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	10	1	31	2	N	-0-	14
-----												
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		
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
NT MINERALS, LLC		615872		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
WILLIAMS, T. C.		WELL #: 8		RRCID -> 222994		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 4022		PERF. 3918 - 3934		
08	2418 N	2346	-0-	-72	-0-	2346	2			N	-0-	7
09	2280 N	2214	-0-	-66	-0-	2214	2			N	-0-	7
10	2325 N	1073	-0-	-1252	-0-	1073	2			N	-0-	7
11	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-	7
12	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-	7
*01	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-	7
-----												
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
O'CONNOR, V.C. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 120502		COMPL. DATE 02/25/1986		TOTAL DEPTH 3881		PERF. 3764 - 3774		
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 10/05/2015 - PLUGGED 10/05/15												
-----												
ENSERCH-MCCONNELL		615872		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
WILLIAMS, T. C.		WELL #: 2		RRCID -> 138394		COMPL. DATE 04/10/1991		TOTAL DEPTH 3998		PERF. 3815 - 3823		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

RICHEY (DUFFER) //CONT.// 76490 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694  
 ENSERCH-MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 155917 COMPL. DATE 03/21/1991 TOTAL DEPTH 4051 PERF. 3870 - 3890

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

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
08		527 N	433	-0-	-94	-0-	433	3			N	-0-				85
09		510 N	465	-0-	-45	-0-	465	3			N	-0-				85
10		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-				85
11		462 N	462	-0-	-0-	-0-	461	3	1	9	N	1				86
12		496 N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-				86
*01		496 N	496	-0-	-0-	-0-	483	3	13	9	N	12				98

AGNELL, W.A. WELL #: 1 RRCID -> 119721 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3836 - 3846

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		617 N	617	-0-	-0-	-0-	613	3	4	9	N	4				34
09		630 N	582	-0-	-48	-0-	575	3	7	9	N	6				40
10		606 N	606	-0-	-0-	-0-	603	3	3	9	N	3				43
11		600 N	569	-0-	-31	-0-	558	3	11	9	N	10				53
12		597 N	597	-0-	-0-	-0-	578	3	19	9	N	17				70
01		620 N	470	-0-	-150	-0-	451	3	19	9	N	17				87

O'CONNOR, V.C. WELL #: 1 RRCID -> 120500 COMPL. DATE 02/27/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3864 - 3882

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-				-0-
09		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-				-0-
10		310 N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-				-0-
11		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-				-0-
12		279 N	161	-0-	-118	-0-	161	3			N	-0-				-0-
01		279 N	32	-0-	-247	-0-	32	3			N	-0-				-0-

GRAY, J.D. ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 122316 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3784 - 3800

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
01		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

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
08		341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-				19
09		360 N	358	-0-	-2	-0-	349	3	9	9	N	8				27
10		372 N	361	-0-	-11	-0-	359	3	2	9	N	2				29
11		368 N	368	-0-	-0-	-0-	346	3	22	9	N	20				49
12		372 N	369	-0-	-3	-0-	366	3	3	9	N	3				52
*01		388 N	388	-0-	-0-	-0-	366	3	22	9	N	20				72

-----

RICHEY (DUFFER) //CONT.// 76490 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964  
 KIPP-BROOKINGS WELL #: 1 RRCID -> 122318 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3712 - 3732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	682 N	669	-0-	-13	-0-	669	3				N	-0-					32
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3				N	-0-					32
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3				N	-0-					32
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3				N	-0-					32
12	682 N	679	-0-	-3	-0-	679	3				N	-0-					32
*01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	720	3	6	9		N	5					37

-----

ENSERCH-GROVE WELL #: 1 RRCID -> 127460 COMPL. DATE 05/31/1988 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3758 - 3816

08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3				N	-0-					80
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3				N	-0-					80
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3				N	-0-					80
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3				N	-0-					80
12	558 N	550	-0-	-8	-0-	546	3	4	9		N	4					84
01	558 N	532	-0-	-26	-0-	525	3	7	9		N	6					90

-----

WRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 127755 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3758 - 3782

08	651 N	649	-0-	-2	-0-	649	3				N	-0-					32
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3				N	-0-					32
10	744 N	719	-0-	-25	-0-	719	3				N	-0-					32
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3				N	-0-					32
12	713 N	660	-0-	-53	-0-	660	3				N	-0-					32
01	713 N	664	-0-	-49	-0-	653	3	11	9		N	10					42

-----

RICKEYS (CONGLOMERATE) 76529 166 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS  
 BRECK OPERATING CORP. 089974  
 MCCLUSKEY WELL #: G 2 RRCID -> 042889 COMPL. DATE 02/05/1967 TOTAL DEPTH 4168 PERF. N/A

08	682 #	324	-0-	-358	-0-	324	3				N	-0-					-0-
09	660 #	154	-0-	-506	-0-	154	3				N	-0-					-0-
10	930 #	202	-0-	-728	-0-	202	3				N	-0-					-0-
11	900 #	135	-0-	-765	-0-	135	3				N	-0-					-0-
12	930 #	52	-0-	-878	-0-	52	3				N	-0-					-0-
*01	332 R	332	-0-	-0-	-0-	332	3				N	-0-					-0-

-----

CHEROKEE OPERATING 147433  
 KENNEDY WELL #: RRCID -> 127186 COMPL. DATE 03/20/1988 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3984 - 3990

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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					146
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					146

PLUGGED AND ABANDONED 10/16/2007

-----

PETEX 659782  
 MILAM, E. B. WELL #: 8 RRCID -> 130993 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 4608 PERF. 4094 - 4099

08	1209 #	858	-0-	-351	-0-	858	2				N	-0-					-0-
09	1287 R	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2				N	-0-					-0-
10	1280 R	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2				N	-0-					-0-
11	1170 #	1107	-0-	-63	-0-	1107	2				N	-0-					-0-
12	1333 #	1244	-0-	-89	-0-	1244	2				N	-0-					-0-
01	1333 #	1239	-0-	-94	-0-	1239	2				N	-0-					-0-

RICKELS (CONGLOMERATE)		//CONT.//		76529 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS							
SKY RESOURCES, INC.				786408										
CORBETT				WELL #:	2	RRCID ->	100251	COMPL. DATE	10/23/1980	TOTAL DEPTH	4235	PERF.	4004 - 4014	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	155 #	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-			-0-
09	150 #	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-			-0-
10	155 #	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-			-0-
11	150 #	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-			-0-
12	155 #	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-			-0-
*01	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-			-0-
-----														
HINSON, ED				WELL #:	7	RRCID ->	114940	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	4591	PERF.	4067 - 4170	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
-----														
HINSON, ED				WELL #:	9	RRCID ->	114941	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4320	PERF.	4152 - 4176	
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HUGHES				WELL #:	2	RRCID ->	129383	COMPL. DATE	03/05/1985	TOTAL DEPTH	4214	PERF.	4102 - 4110	
08	1054 #	813	-0-	-241	-0-	813	3			N	-0-			-0-
09	870 #	111	-0-	-759	-0-	111	3			N	-0-			-0-
10	899 #	16	-0-	-883	-0-	16	3			N	-0-			-0-
11	840 #	345	-0-	-495	-0-	345	3			N	-0-			-0-
12	868 #	750	-0-	-118	-0-	750	3			N	-0-			-0-
01	806 #	517	-0-	-289	-0-	517	3			N	-0-			-0-
-----														
HUGHES				WELL #:	1	RRCID ->	129384	COMPL. DATE	06/26/1998	TOTAL DEPTH	4157	PERF.	3997 - 4058	
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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	
08	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
09	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
12	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
*01	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
-----														
HILL-RICKELS				WELL #:	1	RRCID ->	146795	COMPL. DATE	08/01/1993	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4097 - 4107	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



RICKELS (CONGLOMERATE)		//CONT.// 76529 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS						
SKY RESOURCES, INC.		//CONT.// 786408												
BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 151342		COMPL. DATE 08/25/1994		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3982 - 3990				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1984 #	791	-0-	-1193	-0-	791	3			N	-0-			-0-
09	1500 #	1468	-0-	-32	-0-	1468	3			N	-0-			-0-
10	1550 #	1452	-0-	-98	-0-	1452	3			N	-0-			-0-
11	1500 #	935	-0-	-565	-0-	935	3			N	-0-			-0-
12	1550 #	986	-0-	-564	-0-	986	3			N	-0-			-0-
01	1519 #	1190	-0-	-329	-0-	1190	3			N	-0-			-0-
-----														
HILL-WELDON "383"		WELL #: 1		RRCID -> 158148		COMPL. DATE 04/03/1996		TOTAL DEPTH 4310		PERF. 4004 - 4020				
08	1587 R	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-			-0-
09	1200 #	952	-0-	-248	-0-	952	3			N	-0-			-0-
10	1085 #	647	-0-	-438	-0-	647	3			N	-0-			-0-
11	1050 #	218	-0-	-832	-0-	218	3			N	-0-			-0-
12	1581 #	845	-0-	-736	-0-	845	3			N	-0-			-0-
01	1581 #	961	-0-	-620	-0-	961	3			N	-0-			-0-
-----														
BROWN		WELL #: 2		RRCID -> 172044		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 4313		PERF. 3986 - 4066				
08	217 #	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-			-0-
09	240 #	207	-0-	-33	-0-	207	3			N	-0-			-0-
10	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-			-0-
11	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-			-0-
12	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-			-0-
01	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
-----														
YOUNG, FANNIE		WELL #: 2 A		RRCID -> 188240		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 4365		PERF. 3974 - 3978				
08	4465 R	4465	-0-	-0-	-0-	4465	3			N	-0-			28
09	3708 R	3708	-0-	-0-	-0-	3708	3			N	-0-			28
10	4178 R	4178	-0-	-0-	-0-	4178	3			N	-0-			28
11	4141 R	4141	-0-	-0-	-0-	4141	3			N	-0-			28
12	3894 R	3894	-0-	-0-	-0-	3894	3			N	-0-			28
*01	4324 R	4324	-0-	-0-	-0-	4324	3			N	-0-			28
-----														
HINSON-HESTER		WELL #: 1		RRCID -> 236274		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4056 - 4066				
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
-----														
BURGESS		WELL #: 1		RRCID -> 260863		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 4190		PERF. 4041 - 4056				
08	899 #	516	-0-	-383	-0-	393	3	123	9	N	112	131	1	142
09	870 #	283	-0-	-587	-0-	269	3	14	9	N	13			155
10	899 #	688	-0-	-211	-0-	682	3	6	9	N	5			160
11	870 #	726	-0-	-144	-0-	692	3	34	9	N	31	12	8	179
12	712 R	712	-0-	-0-	-0-	692	3	20	9	N	18			197
01	527 #	432	-0-	-95	-0-	428	3	4	9	N	4	156	1	45

RICKELS (CONGLOMERATE)		//CONT.//		76529 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS				
WOODSON OIL CO.				939420							
CORBETT, A. J.				WELL #: 2	RRCID -> 018131	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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	
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
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			-0-
*01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			-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	
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
08	713	N	659	-0-	-54	-0-	659	2			-0-
09	630	N	450	-0-	-180	-0-	450	2			-0-
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			-0-
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			-0-
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			-0-
01	713	N	617	-0-	-96	-0-	617	2			-0-

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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			-0-
09	660	N	619	-0-	-41	-0-	619	2			-0-
10	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	2			-0-
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			-0-
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			-0-
01	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	2			-0-

RICKELS "1074"				WELL #: 1	RRCID -> 152256	COMPL. DATE 12/06/1994	TOTAL DEPTH	4231	PERF.	3998 - 4002	
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
08	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			-0-
09	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			-0-
10	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			-0-
11	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			-0-
12	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			-0-
*01	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			-0-

ALLAR "1034"				WELL #: 1	RRCID -> 155457	COMPL. DATE 08/21/1995	TOTAL DEPTH	4169	PERF.	4110 - 4116	
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
08	2821	N	2092	-0-	-729	-0-	2092	2			1
09	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			1
10	2821	N	2447	-0-	-374	-0-	2447	2			1
11	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			1
12	2759	N	2593	-0-	-166	-0-	2593	2			1
*01	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			1

-----																
RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.) //CONT.// 76529 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS																
PETEX //CONT.// 659782																
HOLMAN WELL #: 3 RRCID -> 173852 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3998 - 3999																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
08		531 N	531	-0-	-0-	-0-	513	2	18	9	N	16				137
09		510 N	502	-0-	-8	-0-	485	2	17	9	N	15				152
10		527 N	521	-0-	-6	-0-	504	2	17	9	N	15				167
11		510 N	506	-0-	-4	-0-	489	2	17	9	N	15				182
12		527 N	510	-0-	-17	-0-	490	2	20	9	N	18	168	1		32
01		527 N	513	-0-	-14	-0-	492	2	21	9	N	19				51
-----																
CRETSINGER WELL #: 1 RRCID -> 206861 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4166 - 4170																
-----																
08		2418 N	2333	-0-	-85	-0-	2318	2	15	9	N	14				121
09		2160 N	1917	-0-	-243	-0-	1909	2	8	9	N	7				128
10		2139 N	1948	-0-	-191	-0-	1948	2			N	-0-				128
11		2250 N	1996	-0-	-254	-0-	1990	2	6	9	N	5				133
12		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	1993	2	18	9	N	16				149
01		1953 N	1838	-0-	-115	-0-	1826	2	12	9	N	11				160
-----																
BURGESS "1100" WELL #: 1 RRCID -> 206862 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 3968 - 3972																
-----																
08		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-				89
09		1320 N	1291	-0-	-29	-0-	1291	2			N	-0-				89
10		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-				89
11		1470 N	1220	-0-	-250	-0-	1220	2			N	-0-				89
12		1333 N	1030	-0-	-303	-0-	1030	2			N	-0-				89
01		1457 N	971	-0-	-486	-0-	971	2			N	-0-				89
-----																
BROWN-CORBETT "1071" WELL #: 1 RRCID -> 206864 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3930 - 3946																
-----																
08		4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4053	2	17	9	N	15				77
09		3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3836	2	15	9	N	14				91
10		3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3873	2	21	9	N	19				110
11		3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3623	2	15	9	N	14				124
12		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-				124
*01		3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3591	2	61	9	N	55				179
-----																
RICKELS (MISS.) 76529 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS																
SKY RESOURCES, INC. 786408																
MAC WELL #: 1 RRCID -> 106906 COMPL. DATE 06/05/1982 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4070 - 4086																
-----																
08		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-				-0-
09		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-				-0-
10		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-				-0-
11		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-				-0-
12		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-				-0-
*01		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-				-0-
-----																
RICKELS, SOUTH (CONGL., LOWER) 76534 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS																
SKY RESOURCES, INC. 786408																
TODD WELL #: 4 RRCID -> 211790 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4128 - 4134																
-----																
08		124 #	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-				-0-
09		120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-				-0-
10		128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-				-0-
11		150 #	119	-0-	-31	-0-	119	3			N	-0-				-0-
12		155 #	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-				-0-
01		124 #	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

RIBE (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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	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

08	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3177	3	1	9	N	1					47
09	2880 X	2662	-0-	-218	-0-	2658	3	4	9	N	4					51
10	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2977	3	8	9	N	7					58
11	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2934	3	7	9	N	6					64
12	2976 X	2973	-0-	-3	-0-	2964	3	9	9	N	8					72
01	2976 X	2765	-0-	-211	-0-	2757	3	8	9	N	7					79

GREEN, WILEY T.

WELL #: 2 RRCID -> 073039 COMPL. DATE 05/23/1977 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.  
MCMURREY, M. H.

631388  
WELL #: 12 RRCID -> 043334 COMPL. DATE 09/20/1967 TOTAL DEPTH 4128 PERF. N/A

08	1023 N	1015	-0-	-8	-0-	1015	2			N	-0-					13
09	990 N	883	-0-	-107	-0-	883	2			N	-0-					13
10	1023 N	1007	-0-	-16	-0-	1007	2			N	-0-					13
11	990 N	875	-0-	-115	-0-	875	2			N	-0-					13
12	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					13
01	992 N	986	-0-	-6	-0-	986	2			N	-0-					13

MCMURREY, M. H.

WELL #: 13 RRCID -> 043537 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 4212 PERF. N/A

08	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			N	-0-					58
09	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			N	-0-					58
10	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	4624	2	35	9	N	32					90
11	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					90
12	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-					90
*01	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					90

O'LAUGHLIN, MAURINE L.

WELL #: 38 RRCID -> 123799 COMPL. DATE 03/09/1987 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3986 - 3996

08	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					54
09	270 N	264	-0-	-6	-0-	264	2			N	-0-					54
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					54
11	270 N	219	-0-	-51	-0-	219	2			N	-0-					54
12	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					54
01	279 N	199	-0-	-80	-0-	199	2			N	-0-					54

RIFE (CONGL. 3900)		//CONT.//		76655 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388							
MITCHELL		WELL #:		1		RRCID -> 259069		COMPL. DATE 10/15/2010		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3846 - 3856	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		4681 X	4084	-0-	-597	-0-	4084 2				57
09		4350 X	3942	-0-	-408	-0-	3941 2	1 9	N	1	-0-
10		4340 X	3990	-0-	-350	-0-	3979 2	11 9	N	10	10
11		4170 X	3738	-0-	-432	-0-	3738 2				10
12		4092 X	3952	-0-	-140	-0-	3767 2	185 9	N	168	10
01		4092 X	3761	-0-	-331	-0-	3696 2	65 9	N	59	69
-----											
PITCOCK, INC.				665870							
FLOW DON L.		WELL #:		1		RRCID -> 068487		COMPL. DATE 06/12/1976		TOTAL DEPTH 4160 PERF. N/A	
08		279 N	266	-0-	-13	-0-	22 1	244 2	N	-0-	-0-
09		304 N	304	-0-	-0-	-0-	24 1	280 2	N	-0-	-0-
10		280 N	280	-0-	-0-	-0-	23 1	257 2	N	-0-	-0-
11		302 N	302	-0-	-0-	-0-	25 1	277 2	N	-0-	-0-
12		310 N	290	-0-	-20	-0-	25 1	265 2	N	-0-	-0-
*01		281 N	281	-0-	-0-	-0-	28 1	253 2	N	-0-	-0-
-----											
JOHNSON, HELEN A		WELL #:		4		RRCID -> 068878		COMPL. DATE 09/10/1976		TOTAL DEPTH 4252 PERF. N/A	
08		114 N	114	-0-	-0-	-0-	9 1	105 2	N	-0-	64
09		153 N	153	-0-	-0-	-0-	12 1	141 2	N	-0-	64
10		124 N	116	-0-	-8	-0-	9 1	107 2	N	-0-	64
11		134 N	134	-0-	-0-	-0-	11 1	123 2	N	-0-	64
12		155 N	130	-0-	-25	-0-	11 1	119 2	N	-0-	64
01		124 N	1	-0-	-123	-0-	1 2		N	-0-	64
-----											
JOHNSON, HELEN -A-		WELL #:		5		RRCID -> 074924		COMPL. DATE 10/05/1977		TOTAL DEPTH 4375 PERF. N/A	
08		441 N	441	-0-	-0-	-0-	36 1	405 2	N	-0-	1
09		481 N	481	-0-	-0-	-0-	38 1	443 2	N	-0-	1
10		490 N	490	-0-	-0-	-0-	39 1	451 2	N	-0-	1
11		420 N	361	-0-	-59	-0-	30 1	331 2	N	-0-	1
12		496 N	358	-0-	-138	-0-	31 1	327 2	N	-0-	1
01		496 N	3	-0-	-493	-0-	3 2		N	-0-	1
-----											
RAINWATER, JOHN		689110									
RITCHIE		WELL #:		1		RRCID -> 203469		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4131 - 4215	
08		834 N	834	-0-	-0-	-0-	821 2	13 9	N	12	32
09		810 N	636	-0-	-174	-0-	629 2	7 9	N	6	38
10		901 N	901	-0-	-0-	-0-	892 2	9 9	N	8	46
11		695 N	695	-0-	-0-	-0-	691 2	4 9	N	4	50
*12		789 N	789	-0-	-0-	-0-	786 2	3 9	N	3	53
01		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT	53
-----											
SENDERO ENERGY INC.		766971									
GREEN, FLORENCE		WELL #:		2		RRCID -> 097831		COMPL. DATE 09/30/1978		TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4072 - 4080	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	166
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	166
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	166

OIL AND GAS DIVISION

RIFE (CONGL. 3900)		//CONT.// 76655 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
SENDERO ENERGY INC.		//CONT.// 766971									
GREEN, FLORENCE		WELL #: 25		RRCID -> 121072		COMPL. DATE 03/20/1986		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3794 - 3800			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SKY RESOURCES, INC.		786408		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
MCCLURE J.M. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 061482		COMPL. DATE 03/13/1975		TOTAL DEPTH 4235 PERF. N/A			
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-		-0-
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-		-0-
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-		-0-
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-		-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-		-0-
*01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-		-0-

TARPON OIL & GAS CO.		836178		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
RHODES RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 233613		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 4963 PERF. 3906 - 4589			
08	3100 N	2337	-0-	-763	-0-	7647	2337	3	N	-0-	-0-
09	3000 N	2176	-0-	-824	-0-	6823	2176	3	N	-0-	-0-
10	3100 N	2275	-0-	-825	-0-	5998	2275	3	N	-0-	-0-
11	3000 N	2124	-0-	-876	-0-	5122	2124	3	N	-0-	-0-
12	3100 N	1913	-0-	-1187	-0-	3935	1913	3	N	-0-	-0-
01	2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-	1672			N	NO RPT	-0-

RIFE (CONGL 4000)		76655 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388									
MCMURREY, M. H. D		WELL #: 62D		RRCID -> 104321		COMPL. DATE 12/29/1982		TOTAL DEPTH 4112 PERF. 4039 - 4068			
08	806 N	732	-0-	-74	-0-	732	2	N	-0-		13
09	780 N	710	-0-	-70	-0-	710	2	N	-0-		13
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	704	2	N	28	9	38
11	720 N	687	-0-	-33	-0-	687	2	N	-0-		38
12	744 N	678	-0-	-66	-0-	678	2	N	-0-		38
01	744 N	650	-0-	-94	-0-	650	2	N	-0-		38

MCMURREY, M. H. D		WELL #: 66D		RRCID -> 104712		COMPL. DATE 02/08/1981		TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4165 - 4175			
08	310 N	259	-0-	-51	-0-	259	2	N	-0-		-0-
09	330 N	240	-0-	-90	-0-	240	2	N	-0-		-0-
10	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2	N	-0-		-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-		-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-		-0-
01	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	2	N	-0-		-0-

MCMURREY, M. H. C		WELL #: 11C		RRCID -> 119110		COMPL. DATE 01/27/1989		TOTAL DEPTH 4084 PERF. 4030 - 4038				
08	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2	N	-0-	33	1	35
09	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2	N	-0-			35
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	740	2	N	17	9		50
11	990 N	663	-0-	-327	-0-	663	2	N	-0-			50
12	868 N	591	-0-	-277	-0-	591	2	N	-0-			50
01	744 N	547	-0-	-197	-0-	547	2	N	-0-			50

RIFE (CONGL. 4150)		76655 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
HITEX RESOURCES, LP		390521												
DICKERSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 115172		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4628 PERF. 913 - 928				
M	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
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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						
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			20
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-			20
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			20
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			20
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	1			N	-0-			20
*01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			20

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 39		RRCID -> 128298		COMPL. DATE 04/13/1987		TOTAL DEPTH 4277 PERF. 4012 - 4043						
08	713 N	662	-0-	-51	-0-	662	2			N	-0-			24
09	727 N	727	-0-	-0-	-0-	695	2	32	9	N	29			53
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	744	2	4	9	N	4			57
11	630 N	563	-0-	-67	-0-	563	2			N	-0-			57
12	744 N	566	-0-	-178	-0-	566	2			N	-0-			57
01	744 N	566	-0-	-178	-0-	566	2			N	-0-			57

MCMURREY, M. H.		WELL #: 629		RRCID -> 198064		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 4223 PERF. 4034 - 4044						
08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-			90
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-			90
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	301	2	19	9	N	17			107
11	390 N	331	-0-	-59	-0-	331	2			N	-0-			107
12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	614	2	66	9	N	60	161	1	6
*01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-			6

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						
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
10	155 N	77	-0-	-78	-0-	77	2			N	-0-			-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-			-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-
01	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-			-0-

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						
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RINGO (CONGL.)		//CONT.//		76800 300	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690									
CRAWFORD "B"				WELL #:	3	RRCID ->	136956	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	3720	PERF.	3364 - 3370
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	2

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.				911808					CNTY: PALO PINTO				
PIERCE R.N.				WELL #:	2	RRCID ->	058811	COMPL. DATE	06/01/1974	TOTAL DEPTH	3487	PERF.	3370 - 3380
08	1054 N	188	-0-	-866	-0-	188	3				N	-0-	-0-
09	390 N	38	-0-	-352	-0-	38	3				N	-0-	-0-
10	341 N	179	-0-	-162	-0-	179	3				N	-0-	-0-
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3				N	-0-	-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3				N	-0-	-0-
*01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	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
08	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2				N	-0-	-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-	-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

ROYE				WELL #:	1	RRCID ->	075898	COMPL. DATE	03/10/1978	TOTAL DEPTH	3696	PERF.	N/A
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-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	0 N	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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	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 #:		4	RRCID ->	078891	COMPL. DATE	09/19/1978	TOTAL DEPTH	3398	PERF. 1667 - 1678					
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
-----																	
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-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 N	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					
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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					
08	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	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-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	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					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
RINGO (3557-3565)			//CONT.//		76800 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
PETEX			//CONT.//		659782												
ROYE D.S.J.			WELL #:		3	RRCID ->	065335	COMPL. DATE	11/08/1975	TOTAL DEPTH	3670	PERF. 3388 - 0					
08	868	N	700	-0-	-168	-0-	700	2			N	-0-					-0-
09	510	N	323	-0-	-187	-0-					N	-0-					-0-
10	1054	N	903	-0-	-151	-0-					N	-0-					-0-
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	906	N	906	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINGO (3557-3565)		//CONT.// 76800 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
PETEX		//CONT.// 659782									
ROYE, D. S. J.		WELL #: 5		RRCID -> 073049		COMPL. DATE 11/19/1987			TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3370 - 3384		
M	ALLOW CODE	GAS 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	
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2	N	-0-		-0-	
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2	N	-0-		-0-	
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2	N	-0-		-0-	
11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2	N	-0-		-0-	
12	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2	N	-0-		-0-	
01	868 N	604	-0-	-264	-0-	604 2	N	-0-		-0-	

RISTER (BEND CONGL.)		76928 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: EASTLAND		
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC		713291									
STEPHENSON, H.M.		WELL #: 173		RRCID -> 093730		COMPL. DATE 02/05/1981			TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3682 - 3690		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679 3	N	-0-		-0-	
09	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 3	N	-0-		-0-	
10	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 3	N	-0-		-0-	
11	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 3	N	-0-		-0-	
12	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 3	N	-0-		-0-	
*01	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784 3	N	-0-		-0-	

ROCKING R (MISS)		77164 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PALO PINTO		
TARPON OIL & GAS CO.		836178									
ROCKING R RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 254114		COMPL. DATE 07/07/2009			TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3790 - 3810		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ROBBIE DAVIS (CONGL.)		77226 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
PETEX		659782									
GRAHAM "1034"		WELL #: 1		RRCID -> 183410		COMPL. DATE 06/21/2001			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4082 - 4088		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 2	N	-0-		-0-	
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2	N	-0-		-0-	
10	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 2	N	-0-		-0-	
11	1560 N	1329	-0-	-231	-0-	1329 2	N	-0-		-0-	
12	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 2	N	-0-		-0-	
01	1519 N	408	-0-	-1111	-0-	408 2	N	-0-		-0-	

DAVIS, ROBBIE "1046"		WELL #: 1		RRCID -> 236446		COMPL. DATE 11/13/2007			TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4082 - 4083		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	T. A.	3452	-0-	3452	3452	3452 2	N	-0-		12	
09	T. A.	2465	-0-	2465	5917	2465 2	N	-0-		12	
10	T. A.	3051	-0-	3051	8968	3051 2	N	-0-		12	
11	T. A.	3279	-0-	3279	12247	3279 2	N	-0-		12	
12	16078 X	3831	-0-	-12247	-0-	3831 2	N	-0-		12	
*01	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3920 2	N	-0-		12	

WALKER "1302"		WELL #: 1		RRCID -> 237917		COMPL. DATE 04/08/2008			TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4086 - 4100		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1118 2	3 9 N	3		104	
09	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1112 2	6 9 N	5		109	
10	996 N	996	-0-	-0-	-0-	995 2	1 9 N	1		110	
11	1080 N	1002	-0-	-78	-0-	994 2	8 9 N	7		117	
12	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2				117	
*01	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1011 2	47 9 N	43		160	

ROBERSON (CADDO)		77258 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER							
HESS, JERRY OPERATING CO.		381740													
WOLFENBERGER		WELL #: 1		RRCID -> 113045		COMPL. DATE 06/27/1984		TOTAL DEPTH 5672 PERF. 3400 - 3408							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ROBERTSON(MARBLE FALLS ZONE 5)		77308 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
SHAIDA, JOHN H.		768650													
GRIFFIN, J.M.		WELL #: 6		RRCID -> 117626		COMPL. DATE 07/11/1984		TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3396 - 3416							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	310 N	207	-0-	-103	-0-	12	1	195	2	N	-0-				71
09	270 N	216	-0-	-54	-0-	12	1	202	2	N	2				73
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	14	1	231	2	N	3				76
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	238	2	N	1				77
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	2	N	-0-				77
01	248 N	92	-0-	-156	-0-	5	1	87	2	N	-0-				77

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
ROBERTSON CSL		7													
		WELL #: 7		RRCID -> 091432		COMPL. DATE 10/24/1980		TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3371 - 3404							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ROBERTSON CSL		9 U		RRCID -> 091896		COMPL. DATE 12/22/1980		TOTAL DEPTH 3696 PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1147 N	1028	-0-	-119	-0-	98	1	927	3	N	3				119
09	1050 N	867	-0-	-183	-0-	91	1	769	3	N	6				125
10	1054 N	858	-0-	-196	-0-	88	1	766	3	N	4				129
11	990 N	791	-0-	-199	-0-	87	1	700	3	N	4				133
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	89	1	694	3	N	3				136
01	868 N	668	-0-	-200	-0-	91	1	574	3	N	3				139

ROBERTSON CSL		12		RRCID -> 237572		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2482 - 3422							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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	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
08	6727 #	6397	-0-	-330	-0-	6397 2		N	-0-			-0-
09	6510 #	6086	-0-	-424	-0-	6086 2		N	-0-			-0-
10	7130 #	6207	-0-	-923	-0-	6207 2		N	-0-			-0-
11	6900 #	6002	-0-	-898	-0-	6002 2		N	-0-			-0-
12	7130 #	5950	-0-	-1180	-0-	5950 2		N	-0-			-0-
01	6386 #	5776	-0-	-610	-0-	5776 2		N	-0-			-0-
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		
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ALDENHOVEN, CARL		WELL #: 2A		RRCID -> 139191		COMPL. DATE 03/12/1991		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3704 - 3754		
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-			-0-
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3		N	-0-			-0-
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
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		
08	403 N	367	-0-	-36	-0-	367 2		N	-0-			-0-
09	420 N	403	-0-	-17	-0-	403 2		N	-0-			-0-
10	372 N	276	-0-	-96	-0-	276 2		N	-0-			-0-
11	360 N	298	-0-	-62	-0-	298 2		N	-0-			-0-
12	403 N	41	-0-	-362	-0-	41 2		N	-0-			-0-
01	279 N	1	-0-	-278	-0-	1 2		N	-0-			-0-
ROBERSON		WELL #: 2		RRCID -> 120144		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 4113		PERF. 3892 - 3898		
08	403 N	374	-0-	-29	-0-	368 2	6 9	N	5			56
09	420 N	403	-0-	-17	-0-	403 2		N	-0-			56
10	403 N	277	-0-	-126	-0-	277 2		N	-0-			56
11	360 N	299	-0-	-61	-0-	299 2		N	-0-			56
12	403 N	41	-0-	-362	-0-	41 2		N	-0-			56
01	279 N	1	-0-	-278	-0-	1 2		N	-0-			56
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		
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	84 1	276 3	Y	-0-			-0-
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	70 1	245 3	Y	-0-			-0-
10	403 N	328	-0-	-75	-0-	62 1	266 3	Y	-0-			-0-
11	360 N	297	-0-	-63	-0-	59 1	238 3	Y	-0-			-0-
12	341 N	301	-0-	-40	-0-	52 1	249 3	Y	-0-			-0-
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROCKWELL, E. (CONGL.)		77754 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD							
VAN OPERATING, LTD.		881442													
SOUTH GREEN "68B"		WELL #: 2		RRCID -> 133760		COMPL. DATE 12/14/1982		TOTAL DEPTH 4810		PERF. 4560 - 4563					
M	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ROCKWELL (CADD)		77757 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD							
VAN OPERATING, LTD.		881442													
WALKER-BUCKLER "78"		WELL #: 2		RRCID -> 153906		COMPL. DATE 03/25/1995		TOTAL DEPTH 4805		PERF. 4250 - 4254					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				85
09	T. A.	325	-0-	325	325	325	3			Y	-0-				85
10	T. A.	446	-0-	446	771	446	3			Y	-0-				85
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	771					Y	-0-				85
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	771					Y	-0-				85
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	771					Y	-0-				85

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					
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-				43
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-				43
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-				43
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-				43
*12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-				43
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-				N	NO RPT				43

TABOR CREEK OIL COMPANY		834335		RRCID -> 124866		COMPL. DATE 07/16/1987		TOTAL DEPTH 5050		PERF. 4748 - 4797					
WALKER-BUCKLER "72"		WELL #: 1													
08	DLQ G-10	1316	-0-	1316	1316	1309	2	7	9	Y	6				118
09	DLQ G-10	1329	-0-	1329	2645	1321	2	8	9	Y	7				125
10	3000 N	1342	-0-	-1658	987	1330	2	12	9	Y	11				136
11	2188 N	1201	-0-	-987	-0-	1184	2	17	9	Y	15				151
12	1364 N	1183	-0-	-181	-0-	1171	2	12	9	Y	11				162
01	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-	-0-				Y	NO RPT				162

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					
08	93 N	59	-0-	-34	-0-	48	2	11	9	N	10				86
09	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-				86
10	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-				86
11	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-				86
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	24	2	11	9	N	10				96
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	10				106

WALKER-BUCKLER		WELL #: A 3		RRCID -> 103286		COMPL. DATE 11/16/1982		TOTAL DEPTH 4987		PERF. 3580 - 3590					
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROCKWELL (GARDNER) //CONT.// 77757 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD  
 VAN OPERATING, LTD. 881442  
 WALKER BUCKLER 78 WELL #: 1 RRCID -> 131948 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3741 - 3743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 3		Y	-0-			-0-
09	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 3		Y	-0-			-0-
10	992 N	990	-0-	-2	-0-	990 3		Y	-0-			-0-
11	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 3		Y	-0-			-0-
12	1023 N	991	-0-	-32	-0-	991 3		Y	-0-			-0-
*01	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 3		Y	-0-			-0-

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

08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			-0-
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	53 2	205 9	N	186	165 1		21
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	106 2	50 9	N	45			66
11	90 N	66	-0-	-24	-0-	21 2	45 9	N	41			107
12	217 N	98	-0-	-119	-0-	73 2	25 9	N	23			130
*01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15			145

BALKUM-GINGO "B" WELL #: 4 RRCID -> 106633 COMPL. DATE 05/21/1983 TOTAL DEPTH 3618 PERF. 3398 - 3424

08	744 N	672	-0-	-72	-0-	672 2		N	-0-			-0-
09	750 N	703	-0-	-47	-0-	703 2		N	-0-			-0-
10	744 N	568	-0-	-176	-0-	568 2		N	-0-			-0-
11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2		N	-0-			-0-
12	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 2		N	-0-			-0-
*01	0 W	465	-0-	465	-0-	465 2		N	-0-			-0-

BALKUM-GINGO "B" WELL #: 2 RRCID -> 106814 COMPL. DATE 05/06/1983 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3368 - 3372

08	248 N	239	-0-	-9	-0-	239 2		N	-0-	140 1		-0-
09	240 N	52	-0-	-188	-0-	52 2		N	-0-			-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
11	240 N	14	-0-	-226	-0-	14 2		N	-0-			-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		N	-0-			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SWINNEY, BARBARA GARRETT 833560  
 GARRETT, G. WELL #: 1 RRCID -> 108114 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3434 - 3440

08	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2		N	-0-			-0-
09	660 N	610	-0-	-50	-0-	610 2		N	-0-			-0-
10	DELQ PR	632	-0-	632	-0-	632 2		N	-0-			-0-
11	1269 N	637	-0-	-632	-0-	637 2		N	-0-			-0-
12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2		N	-0-			-0-
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT			-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

08	868 N	840	-0-	-28	-0-	840 2		N	-0-			-0-
09	810 N	781	-0-	-29	-0-	781 2		N	-0-			-0-
10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2		N	-0-			-0-
11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2		N	-0-			-0-
12	806 N	650	-0-	-156	-0-	650 2		N	-0-			-0-
*01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2		N	-0-			-0-

ROGERS RANCH (CONGL.) 77932 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 DELTA OIL & GAS LTD. 213703  
 ROGERS, R. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 069880 COMPL. DATE 11/11/1976 TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A

M	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
08	279 N	196	-0-	-83	-0-	196	3			N	-0-				-0-
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-				-0-
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-				-0-
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-				-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-				-0-
01	341 N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-				-0-

ROGERS, R.M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 070621 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 4030 PERF. N/A

08	806 N	588	-0-	-218	-0-	588	3			N	-0-				-0-
09	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-				-0-
10	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-				-0-
11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-				-0-
12	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-				-0-
01	1023 N	907	-0-	-116	-0-	907	3			N	-0-				-0-

WILLIAMS, ELSIE WELL #: 1 RRCID -> 115824 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4254 PERF. 3980 - 3986

08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	1		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/11/2014 - PLUGGED 06/11/14

RICHARDSON, R.N. WELL #: 1U RRCID -> 148426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3842 - 3850

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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 260693 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 3898 - 3909

08	4898 #	4184	-0-	-714	-0-	4170	3	14	9	N	13				187
09	4620 #	4584	-0-	-36	-0-	4564	3	20	9	N	18	175	1		30
10	4774 #	4440	-0-	-334	-0-	4400	3	40	9	N	36				66
11	4591 R	4591	-0-	-0-	-0-	4554	3	37	9	N	34				100
12	4743 #	4651	-0-	-92	-0-	4612	3	39	9	N	35				135
01	4743 #	4707	-0-	-36	-0-	4681	3	26	9	N	24				159

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

08	INJECT	34	-0-	34	129	34	3			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-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-				-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-				-0-

RICHARDSON, R.N. WELL #: 4 RRCID -> 082679 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 4051 PERF. 3924 - 3927

08	0	185	-0-	185	185	185	3			Y	-0-				-0-
----	---	-----	-----	-----	-----	-----	---	--	--	---	-----	--	--	--	-----

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/20/2015

-----																
ROYALL (ELLENBURGER)																
PETEX																
COTTLE																
78805 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD																
659782																
WELL #: 1 RRCID -> 124297 COMPL. DATE 02/08/1985 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3863 - 3878																
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	EOM BALANCE
-----																
08		1922 N	1811	-0-	-111	-0-	1811	2			N	-0-				72
09		1860 N	1445	-0-	-415	-0-	1445	2			N	-0-				72
10		1767 N	1445	-0-	-322	-0-	1445	2			N	-0-				72
11		1740 N	1266	-0-	-474	-0-	1266	2			N	-0-				72
12		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-				72
*01		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2482	2		3 9	N	-0-			3	75
-----																
ROYALL																
WELL #: 2 RRCID -> 134393 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3710 - 3724																
-----																
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
01	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																
-----																
08		7750	5104	-0-	-2646	203	5104	2			N	-0-				27
09		4264	4061	-0-	-203	-0-	4061	2			N	-0-				27
10		4061	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-				27
11		3932	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-				27
12		3959	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			N	-0-				27
*01		3502	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-				27
-----																
RAYMOND, LES																
WELL #: 3 RRCID -> 137085 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 4035 - 4052																
-----																
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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
ROGERS																
WELL #: 2 RRCID -> 152221 COMPL. DATE 09/11/1983 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 4050 - 4072																
-----																
08		3100 N	4236	-0-	1136	1136	4236	2			N	-0-				-0-
09		3000 N	3197	-0-	197	1333	3197	2			N	-0-				-0-
10		4530	3197	-0-	-1333	-0-	3197	2			N	-0-				-0-
11		3537	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-				-0-
12		3673	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-				-0-
*01		3373	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			N	-0-				-0-
-----																
ROGERS																
WELL #: 5 RRCID -> 190180 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3715 - 3724																
-----																
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-



-----																	
RUSSELL (DUFFER)			78995 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
PETEX			659782														
MCKELVAIN			WELL #: 1		RRCID -> 098302		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 4160		PERF. 3864 - 3874						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
-----																	
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		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						
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		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						
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
O'CONNOR "A"			WELL #: 1		RRCID -> 120504		COMPL. DATE 01/27/1986		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3931 - 3940						
08		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
09		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
10		1333 N	1079	-0-	-254	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
11		1530 N	720	-0-	-810	-0-	720	2			N	-0-					-0-
12		1240 N	901	-0-	-339	-0-	901	2			N	-0-					-0-
*01		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
-----																	
O'CONNOR "A"			WELL #: 3		RRCID -> 120505		COMPL. DATE 01/17/1986		TOTAL DEPTH 4196		PERF. 3938 - 3965						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
RYAN (BEND CONGLOMERATE)			79145 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
MAYO, EDDIE			536900														
YOUNG			WELL #: 1		RRCID -> 135962		COMPL. DATE 01/31/1983		TOTAL DEPTH 4432		PERF. 3950 - 4058						
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2013 - P/A 11/01/2013																	

RYAN (CONGL. 4365) BRIGADIER OPERATING, LLC WILLINGHAM		79145 350 092592		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
WELL #:		1		RRCID -> 085662		COMPL. DATE 11/21/1979		TOTAL DEPTH 4447		PERF. 4365 - 4373						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
WILLINGHAM		WELL #:		2		RRCID -> 086865		COMPL. DATE 02/25/1980		TOTAL DEPTH 4430		PERF. 4380 - 4386				
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
WILLINGHAM		WELL #:		7		RRCID -> 091003		COMPL. DATE 12/05/1980		TOTAL DEPTH 4408		PERF. 4245 - 4250				
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
WILLINGHAM		WELL #:		3		RRCID -> 149388		COMPL. DATE 11/30/1980		TOTAL DEPTH 4187		PERF. N/A				
08	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					32
09	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					32
*10	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1157	2	1	9	N	1					33
*11	1140 N	1048	-0-	-92	-0-	1048	2			N	-0-					33
*12	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					33
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
-----																
MCDERMETT OIL STRINGER		546834		RRCID -> 098041		COMPL. DATE 07/22/1981		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 4280 - 4285						
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/1992																
-----																
SDC (GARDNER, LOWER) REVARD PETROLEUM, L.L.C. SNYDER "66"		79222 225 703609		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD								
WELL #:		2		RRCID -> 153933		COMPL. DATE 02/04/1995		TOTAL DEPTH 4278		PERF. 3000 - 3038						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

S.E.C. (MARBLE FALLS) 79225 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN  
 CREEK ENERGY, INC. 188579  
 MCFARLANE WELL #: 1 RRCID -> 082680 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2804 - 2808

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
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SABANA (MARBLE FALLS) 79348 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563  
 WILSON, CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 125628 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 3494 PERF. 3027 - 3120

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
08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	559	2	17	9	N	15			81
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	572	2	24	9	N	22			103
10	589 N	480	-0-	-109	-0-	469	2	11	9	N	10			113
11	570 N	510	-0-	-60	-0-	465	2	45	9	N	41			154
12	620 N	546	-0-	-74	-0-	480	2	66	9	N	60	168	1	46
*01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	440	2	40	9	N	36			82

BUSHNELL, H. WELL #: 1 RRCID -> 131712 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3027 - 3121

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
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

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
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONG, TONY WELL #: 1 RRCID -> 143762 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3014 - 3098

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
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-			-0-
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-			-0-
10	496 N	481	-0-	-15	-0-	481	2			N	-0-			-0-
11	540 N	391	-0-	-149	-0-	391	2			N	-0-			-0-
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-			-0-
01	496 N	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-			-0-

KENT HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143798 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 2588 - 3106

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
08	155 N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-			2
09	210 N	79	-0-	-131	-0-	79	2			N	-0-			2
10	155 N	55	-0-	-100	-0-	55	2			N	-0-			2
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			2
12	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-			2
*01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			2

OIL AND GAS DIVISION

SABANA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		79348 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563											
BUSHNELL, HUGH		WELL #:		1	RRCID ->	167182	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	3570	PERF.	2565 - 3121			
M	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
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-		322	2		N	-0-			79
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-		302	2		N	-0-			79
10	279 N	245	-0-	-34	-0-	-0-		245	2		N	-0-			79
11	300 N	258	-0-	-42	-0-	-0-		258	2		N	-0-			79
12	310 N	266	-0-	-44	-0-	-0-		266	2		N	-0-			79
*01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-		257	2		N	-0-			79

  

HUNT, J. B.		WELL #:		1 A	RRCID ->	217130	COMPL. DATE	11/29/1985	TOTAL DEPTH	3554	PERF.	3066 - 3178			
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-		250	2		N	-0-			13
09	240 N	233	-0-	-7	-0-	-0-		233	2		N	-0-			13
10	217 N	207	-0-	-10	-0-	-0-		207	2		N	-0-			13
11	240 N	195	-0-	-45	-0-	-0-		195	2		N	-0-			13
12	248 N	209	-0-	-39	-0-	-0-		209	2		N	-0-			13
01	217 N	199	-0-	-18	-0-	-0-		199	2		N	-0-			13

  

SABANA (STRAWN)		79348 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563													
BUSHNELL, H.		WELL #:		1A	RRCID ->	120146	COMPL. DATE	12/19/1985	TOTAL DEPTH	1935	PERF.	1852 - 1858			
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-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			
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-		173	3		N	-0-			-0-
09	180 N	167	-0-	-13	-0-	-0-		167	3		N	-0-			-0-
10	T. A.	94	-0-	94	-0-	94		94	3		N	-0-			-0-
11	T. A.	104	-0-	104	-0-	198		104	3		N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	198					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	198					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			
08	682 N	572	-0-	-110	-0-	-0-		572	2		N	-0-			20
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	-0-		495	2		N	-0-			20
10	589 N	519	-0-	-70	-0-	-0-		519	2		N	-0-			20
11	540 N	476	-0-	-64	-0-	-0-		476	2		N	-0-			20
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-		437	2		N	-0-			20
01	527 N	454	-0-	-73	-0-	-0-		454	2		N	-0-			20

  

MILLER MAUDIE		WELL #:		1	RRCID ->	061215	COMPL. DATE	02/26/1975	TOTAL DEPTH	4884	PERF.	4305 - 4312			
08	589 N	490	-0-	-99	-0-	-0-		490	2		N	-0-			-0-
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-		424	2		N	-0-			-0-
10	496 N	445	-0-	-51	-0-	-0-		445	2		N	-0-			-0-
11	480 N	408	-0-	-72	-0-	-0-		408	2		N	-0-			-0-
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-		374	2		N	-0-			-0-
01	434 N	389	-0-	-45	-0-	-0-		389	2		N	-0-			-0-

SALESVILLE, WEST (CONGL)		//CONT.//		79790 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ARNOT OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		033012							
RAMSEY C.E.		WELL #:		1	RRCID ->	062917	COMPL. DATE	06/06/1975	TOTAL DEPTH	4724	PERF. 4138 - 4143
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		155 N	123	-0-	-32	-0-	123 2	N	-0-		119
09		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-		119
10		124 N	111	-0-	-13	-0-	111 2	N	-0-		119
11		120 N	102	-0-	-18	-0-	102 2	N	-0-		119
12		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-		119
01		124 N	97	-0-	-27	-0-	97 2	N	-0-		119
-----											
HOLLAND JANET W-D-		WELL #:		1 D	RRCID ->	063242	COMPL. DATE	06/03/1975	TOTAL DEPTH	4770	PERF. N/A
08		403 N	337	-0-	-66	-0-	337 2	N	-0-		-0-
09		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2	N	-0-		-0-
10		341 N	306	-0-	-35	-0-	306 2	N	-0-		-0-
11		330 N	281	-0-	-49	-0-	281 2	N	-0-		-0-
12		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2	N	-0-		-0-
01		310 N	268	-0-	-42	-0-	268 2	N	-0-		-0-
-----											
SALT CREEK (MARBLE FALLS)		79886 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN				
EDDIE'S ROYALTIES, INC.		241728									
ROBERTS, W. B.		WELL #:		1	RRCID ->	018147	COMPL. DATE	05/09/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1647 - 1863
08		93 N	50	-0-	-43	-0-	50 2	N	-0-		-0-
09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		-0-
10		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		-0-
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-		-0-
*12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-		-0-
01		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
08		93 N	60	-0-	-33	-0-	60 2	N	-0-		-0-
09		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-		-0-
10		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		-0-
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-		-0-
*12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
ROBERTS (A)		WELL #:		1	RRCID ->	112978	COMPL. DATE	09/03/1984	TOTAL DEPTH	1975	PERF. 1764 - 1914
08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-		-0-
09		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2	N	-0-		-0-
10		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-		-0-
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-		-0-
*12		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2	N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
RICE DRILLING COMPANY		706685					CNTY: BROWN				
HESTER, ELMER		WELL #:		1	RRCID ->	018146	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1650 - 1786
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
-----										
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		
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-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----										
SANDRA K (STRAWN)		80612 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		882575								
ROCK CREEK UNIT		WELL #: 3 U		RRCID -> 092215		COMPL. DATE 08/15/1979		TOTAL DEPTH 4822 PERF. 3156 - 3160		
08 424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2	N	-0-		-0-
09 330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-		-0-
10 372 N	310	-0-	-62	-0-	310	2	N	-0-		-0-
11 420 N	317	-0-	-103	-0-	317	2	N	-0-		-0-
12 341 N	303	-0-	-38	-0-	303	2	N	-0-		-0-
01 0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----										
WENNINGER, W. GU		WELL #: 1		RRCID -> 130095		COMPL. DATE 01/12/1989		TOTAL DEPTH 4712 PERF. 3162 - 3185		
08 93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2	N	-0-		-0-
09 90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
10 93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2	N	-0-		-0-
11 95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-		-0-
12 71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-		-0-
01 0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----										
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		
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-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----										
EUBANKS, OZRO		WELL #: 3		RRCID -> 018153		COMPL. DATE 01/05/1954		TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1623 - 1631		
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-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----										
SCROGGINS F. O.		WELL #: 2		RRCID -> 060833		COMPL. DATE 08/20/1974		TOTAL DEPTH 1907 PERF. N/A		
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-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SANTA ANNA (BRENEKE) //CONT.// 80827 125 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
 RICE DRILLING COMPANY //CONT.// 706685  
 MOSELEY, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 074009 COMPL. DATE 03/20/1977 TOTAL DEPTH 1835 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

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
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

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
08	31 N	15	-0-	-16	-0-		15	2		N	-0-			-0-
09	14 N	13	-0-	-1	-0-		13	2		N	-0-			-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-		17	2		N	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	2		N	-0-			-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	2		N	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	2		N	-0-			-0-

SANTA ANNA (CROSS CUT) 80827 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN  
 DMV PIPELINE LLC 221580  
 HOSCH WELL #: 3 RRCID -> 101967 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 1375 PERF. 1336 - 1340

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
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	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
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-		69	3		Y	-0-			-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-		67	3		Y	-0-			-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-		68	3		Y	-0-			-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-		63	3		Y	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62	3		Y	-0-			-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-		59	3		Y	-0-			-0-

MUERY, ELLA G. WELL #: 1 RRCID -> 018233 COMPL. DATE 02/19/1950 TOTAL DEPTH 2246 PERF. 2165 - 2205

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
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-		69	3		Y	-0-			-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-		67	3		Y	-0-			-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-		68	3		Y	-0-			-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-		63	3		Y	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62	3		Y	-0-			-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-		59	3		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC		//CONT.// 078050									
RIORDAN, J. L.		WELL #: 1		RRCID -> 018241		COMPL. DATE		N/A			
						TOTAL DEPTH		N/A PERF. 2221 - 2255			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	Y	-0-		-0-	
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	Y	-0-		-0-	
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	Y	-0-		-0-	
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	Y	-0-		-0-	
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	Y	-0-		-0-	
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3	Y	-0-		-0-	
-----											
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		140622		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
WATSON, T. C.		WELL #: 4		RRCID -> 018199		COMPL. DATE 03/23/1959		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 2307 - 2354	
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		152	
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-		152	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		152	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		152	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		152	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		152	
-----											
HOLT, W. C.		140622		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
WATSON, T. C.		WELL #: 2		RRCID -> 018253		COMPL. DATE 07/02/1946		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 2133 - 2228	
08	93 N	-0-	-0-	-93	-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-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
CREEK ENERGY, INC.		188579		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
HAYNES, E.S. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 018169		COMPL. DATE 05/14/1948		TOTAL DEPTH		2141 PERF. 2087 - 2141	
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2	N	-0-		-0-	
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2	N	-0-		-0-	
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2	N	-0-		-0-	
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2	N	-0-		-0-	
*12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2	N	-0-		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
HAYNES, E.S. "B"		188579		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
HAYNES, E.S. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 018170		COMPL. DATE 05/29/1948		TOTAL DEPTH		2162 PERF. 2086 - 2162	
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2	N	-0-		-0-	
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-		-0-	
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-		-0-	
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2	N	-0-		-0-	
*12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
HAYNES, E. S. -A-		188579		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
HAYNES, E. S. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 073106		COMPL. DATE 09/16/1977		TOTAL DEPTH		2294 PERF. N/A	
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2	N	-0-		-0-	
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	N	-0-		-0-	
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2	N	-0-		-0-	
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2	N	-0-		-0-	
*12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2	N	-0-		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	



-----															
SANTA ANNA (MARBLE FALLS)			//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BROWN				
CREEK ENERGY, INC.			//CONT.// 188579												
HAYNES, E.S. "A"			WELL #: 1		RRCID -> 089893			COMPL. DATE 05/14/1980			TOTAL DEPTH 2215 PERF. 2099 - 2128				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----															
08		31 N		30	-0-	-1	-0-		30	2	N	-0-			-0-
09		29 N		29	-0-	-0-	-0-		29	2	N	-0-			-0-
10		28 N		28	-0-	-0-	-0-		28	2	N	-0-			-0-
11		30 N		29	-0-	-1	-0-		29	2	N	-0-			-0-
*12		27 N		27	-0-	-0-	-0-		27	2	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT		-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				
08		31 N		26	-0-	-5	-0-		26	2	N	-0-			-0-
09		25 N		25	-0-	-0-	-0-		25	2	N	-0-			-0-
10		24 N		24	-0-	-0-	-0-		24	2	N	-0-			-0-
11		30 N		24	-0-	-6	-0-		24	2	N	-0-			-0-
*12		23 N		23	-0-	-0-	-0-		23	2	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT		-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												
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-
12	DOMESTIC		NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC		NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP			674803		RRCID -> 168665			COMPL. DATE 05/01/1998			TOTAL DEPTH 2312 PERF. 2242 - 2252				
MCCARROLL, VERNON			WELL #: 1												
08	DELQ PR		NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR		NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR		NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR		NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR		NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR		NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
MCCARROLL, VERNON			WELL #: 2		RRCID -> 187212			COMPL. DATE 11/09/2001			TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2250 - 2300				
08	DELQ PR		NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR		NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR		NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT			-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT			-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT			-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
WJH ENERGY, INC.			888225		RRCID -> 018159			COMPL. DATE 10/27/1938			TOTAL DEPTH N/A PERF. 2256 - 2297				
BAKER, L. L. -A-			WELL #: 1												
08		62 N		45	-0-	-17	-0-		45	2	N	-0-			-0-
09		41 N		41	-0-	-0-	-0-		41	2	N	-0-			-0-
10		43 N		43	-0-	-0-	-0-		43	2	N	-0-			-0-
11		40 N		40	-0-	-0-	-0-		40	2	N	-0-			-0-
12		44 N		44	-0-	-0-	-0-		44	2	N	-0-			-0-
*01		45 N		45	-0-	-0-	-0-		45	2	N	-0-			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 888225										
BLANTON		WELL #: 1		RRCID -> 018160		COMPL. DATE 08/15/1938		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2105 - 2127		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2		N	-0-			-0-
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45 2		N	-0-			-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-			-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-			-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2		N	-0-			-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2		N	-0-			-0-
-----												
CAMPBELL, HENRY		WELL #: 4		RRCID -> 018161		COMPL. DATE 12/15/1959		TOTAL DEPTH 2205		PERF. 2202 - 2245		
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	49	-0-	49	49	49 2		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	44	-0-	44	93	44 2		N	-0-			-0-
12	142 N	49	-0-	-93	-0-	49 2		N	-0-			-0-
*01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 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		
08	186 N	162	-0-	-24	-0-	162 2		N	-0-			-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-			-0-
10	186 N	158	-0-	-28	-0-	158 2		N	-0-			-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			-0-
12	155 N	95	-0-	-60	-0-	95 2		N	-0-			-0-
01	155 N	100	-0-	-55	-0-	100 2		N	-0-			-0-
-----												
DAVIS, LUCY ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 018164		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2241 - 2290		
08	155 N	144	-0-	-11	-0-	144 2		N	-0-			-0-
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	137 2		N	-0-			-0-
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	141 2		N	-0-			-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-			-0-
12	155 N	85	-0-	-70	-0-	85 2		N	-0-			-0-
01	155 N	100	-0-	-55	-0-	100 2		N	-0-			-0-
-----												
ERWIN		WELL #: 1		RRCID -> 018165		COMPL. DATE 01/04/1937		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2145 - 2203		
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-			-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-			-0-
*01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
-----												
GARRETT, G. W.		WELL #: 9		RRCID -> 018167		COMPL. DATE 06/29/1934		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2218 - 2285		
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-			-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	34	-0-	34	34	34 2		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	30	-0-	30	64	30 2		N	-0-			-0-
12	94 N	30	-0-	-64	-0-	30 2		N	-0-			-0-
*01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
-----												
GOLSTON, ROY D. /CPC/		WELL #: 2		RRCID -> 018168		COMPL. DATE 11/14/1945		TOTAL DEPTH 2189		PERF. 2126 - 2189		
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-			-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	26	-0-	26	26	26 2		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	24	-0-	24	50	24 2		N	-0-			-0-
12	76 N	26	-0-	-50	-0-	26 2		N	-0-			-0-
*01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 888225												
HOLT, W. F.		WELL #: 1		RRCID -> 018171		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 2240 - 2385		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	15 N	13	-0-	-2	-0-	13	2			N	-0-			-0-
09	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-			-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
*01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
-----														
HOLT, W. F., ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 018172		COMPL. DATE 02/12/1946		TOTAL DEPTH		2284		PERF. 2125 - 2182		
08	15 N	11	-0-	-4	-0-	11	2			N	-0-			-0-
09	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-			-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
*01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
-----														
JENNINGS		WELL #: 1		RRCID -> 018174		COMPL. DATE 11/14/1945		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 2185 - 2211		
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-			-0-
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
*01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
-----														
KINGSBERY -B-		WELL #: 1		RRCID -> 018175		COMPL. DATE 09/09/1945		TOTAL DEPTH		2214		PERF. 2179 - 2214		
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-			-0-
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-			-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-			-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-			-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
-----														
KINGSBERY -C-		WELL #: 1		RRCID -> 018176		COMPL. DATE 11/13/1949		TOTAL DEPTH		2279		PERF. 2210 - 2279		
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-			-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
*01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
-----														
KINGSBERY -E-		WELL #: 1		RRCID -> 018177		COMPL. DATE 05/06/1942		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 2205 - 2240		
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-			-0-
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-			-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-			-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-			-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
-----														
LLOYD		WELL #: 1		RRCID -> 018178		COMPL. DATE 01/17/1941		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 2145 - 2196		
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
*01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-

-----												
SANTA ANNA (MARBLE FALLS)			//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BROWN	
WJH ENERGY, INC.			//CONT.// 8882225									
LLOYD, H. J.			WELL #: 2		RRCID -> 018179			COMPL. DATE 03/12/1945			TOTAL DEPTH 2164 PERF. 2115 - 2164	
M	O	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
-----												
08		93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2			N	-0-	-0-
09		90 N	71	-0-	-19	-0-	71 2			N	-0-	-0-
10		93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2			N	-0-	-0-
11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2			N	-0-	-0-
12		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2			N	-0-	-0-
*01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2			N	-0-	-0-
-----												
MCCLURE, J. E.			WELL #: 2		RRCID -> 018180			COMPL. DATE 07/18/1956			TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2352 - 2372	
08		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2			N	-0-	-0-
09		30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2			N	-0-	-0-
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2			N	-0-	-0-
11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2			N	-0-	-0-
12		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2			N	-0-	-0-
01		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2			N	-0-	-0-
-----												
MOORE, E. W.			WELL #: 3		RRCID -> 018182			COMPL. DATE 10/21/1958			TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2267 - 2296	
08		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2			N	-0-	-0-
09		60 N	42	-0-	-18	-0-	42 2			N	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	55	-0-	55	55	55 2			N	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	50	-0-	50	105	50 2			N	-0-	-0-
12		150 N	45	-0-	-105	-0-	45 2			N	-0-	-0-
*01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2			N	-0-	-0-
-----												
MOORE, LEILA J.			WELL #: 1		RRCID -> 018183			COMPL. DATE 04/04/1958			TOTAL DEPTH 2328 PERF. 2309 - 2311	
08		62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2			N	-0-	-0-
09		60 N	54	-0-	-6	-0-	54 2			N	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	72	-0-	72	72	72 2			N	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	65	-0-	65	137	65 2			N	-0-	-0-
12		195 N	58	-0-	-137	-0-	58 2			N	-0-	-0-
*01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			N	-0-	-0-
-----												
NABOURS, J. C. MOLLIE			WELL #: 1		RRCID -> 018184			COMPL. DATE 10/04/1938			TOTAL DEPTH N/A PERF. 2165 - 2225	
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2			N	-0-	-0-
09		30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2			N	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	36	-0-	36	36	36 2			N	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	33	-0-	33	69	33 2			N	-0-	-0-
12		102 N	33	-0-	-69	-0-	33 2			N	-0-	-0-
*01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2			N	-0-	-0-
-----												
REEVES, CARRIE			WELL #: 1		RRCID -> 018188			COMPL. DATE 05/13/1938			TOTAL DEPTH N/A PERF. 2237 - 2280	
08		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2			N	-0-	-0-
09		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2			N	-0-	-0-
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2			N	-0-	-0-
11		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2			N	-0-	-0-
12		124 N	75	-0-	-49	-0-	75 2			N	-0-	-0-
01		124 N	75	-0-	-49	-0-	75 2			N	-0-	-0-
-----												
RENDLEMAN ESTATE			WELL #: 2		RRCID -> 018189			COMPL. DATE 00/00/1935			TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2212 - 2260	
08		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2			N	-0-	-0-
09		30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2			N	-0-	-0-
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			N	-0-	-0-
11		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2			N	-0-	-0-
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			N	-0-	-0-
*01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2			N	-0-	-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN								
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 888225														
RENDELEMAN		WELL #: 3		RRCID -> 018190		COMPL. DATE 08/30/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2155 - 2227						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2				N	-0-				-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2				N	-0-				-0-
10	DLQ G-10	39	-0-	39	39	39	2				N	-0-				-0-
11	DLQ G-10	35	-0-	35	74	35	2				N	-0-				-0-
12	112 N	38	-0-	-74	-0-	38	2				N	-0-				-0-
*01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2				N	-0-				-0-
-----																
RENDELEMAN, E. P.		WELL #: 9		RRCID -> 018191		COMPL. DATE 10/08/1959		TOTAL DEPTH 2270		PERF. 2210 - 2270						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	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						
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2				N	-0-				-0-
09	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2				N	-0-				-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2				N	-0-				-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2				N	-0-				-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2				N	-0-				-0-
*01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2				N	-0-				-0-
-----																
RUSSELL /CPC/		WELL #: 4		RRCID -> 018193		COMPL. DATE 01/10/1931		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2268 - 2323						
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2				N	-0-				-0-
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2				N	-0-				-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2				N	-0-				-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2				N	-0-				-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2				N	-0-				-0-
*01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2				N	-0-				-0-
-----																
SCHIRMACHER		WELL #: 1		RRCID -> 018194		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2140 - 2209						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	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						
08	15 N	12	-0-	-3	-0-	12	2				N	-0-				-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2				N	-0-				-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2				N	-0-				-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2				N	-0-				-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2				N	-0-				-0-
*01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	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						
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2				N	-0-				-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2				N	-0-				-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2				N	-0-				-0-
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2				N	-0-				-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2				N	-0-				-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2				N	-0-				-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 888225									
WHEELER, BUD		WELL #: 1		RRCID -> 018201		COMPL. DATE 03/28/1946		TOTAL DEPTH 2183		PERF. 2125 - 2183	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE		
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2		N	-0-		-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	65	-0-	65	-0-	65 2		N	-0-		-0-
11	DLQ G-10	59	-0-	59	-0-	59 2		N	-0-		-0-
12	183 N	59	-0-	-124	-0-	59 2		N	-0-		-0-
*01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		-0-
-----											
ADKISSON, ALBERT W.		WELL #: 1		RRCID -> 018214		COMPL. DATE 09/08/1945		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 2127 - 2195	
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-		-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2		N	-0-		-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-		-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-		-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-		-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-		-0-
-----											
BAKER, L. L. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 018215		COMPL. DATE 09/26/1939		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2238 - 2298	
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2		N	-0-		-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2		N	-0-		-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2		N	-0-		-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-		-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2		N	-0-		-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-		-0-
-----											
BAKER, L. L. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 018216		COMPL. DATE 04/08/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2168 - 2238	
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-		-0-
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	85 2		N	-0-		-0-
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2		N	-0-		-0-
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-		-0-
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2		N	-0-		-0-
*01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-		-0-
-----											
COUNTY OF COLEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 018218		COMPL. DATE 04/07/1947		TOTAL DEPTH 2145		PERF. 2102 - 2145	
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-		-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		-0-
*01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-		-0-
-----											
DAY-NORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 018219		COMPL. DATE 09/04/1944		TOTAL DEPTH 2233		PERF. 2157 - 2233	
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-		-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-		-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-		-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-		-0-
*01	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	
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2		N	-0-		-0-
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2		N	-0-		-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2		N	-0-		-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-		-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2		N	-0-		-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-		-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 888225												
DUGGINS, S. H.		WELL #: 1		RRCID -> 018222		COMPL. DATE 10/07/1942		TOTAL DEPTH 2196		PERF. 2134 - 2196				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
*01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
-----														
DUGGINS, S. H.		WELL #: 2		RRCID -> 018223		COMPL. DATE 04/10/1945		TOTAL DEPTH 2202		PERF. 2128 - 2202				
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-			-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
-----														
ESTES, J. A.		WELL #: 1		RRCID -> 018224		COMPL. DATE 06/24/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2053 - 2073				
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	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
-----														
GAY, R. C.		WELL #: 1		RRCID -> 018225		COMPL. DATE 12/31/1940		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2209 - 2268				
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
*01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
-----														
GOLSTON, ROY D.		WELL #: 1		RRCID -> 018226		COMPL. DATE 01/24/1945		TOTAL DEPTH 2247		PERF. 2190 - 2271				
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2		N	-0-			-0-
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2		N	-0-			-0-
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2		N	-0-			-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
*01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
-----														
HARGETT, HAYDEN		WELL #: 1		RRCID -> 018227		COMPL. DATE 01/25/1945		TOTAL DEPTH 2197		PERF. 2131 - 2195				
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
-----														
HOLT, J. D.		WELL #: 1		RRCID -> 018229		COMPL. DATE 08/23/1940		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2196 - 2275				
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			-0-
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10		226	-0-	226	-0-	226	2		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		211	-0-	437	-0-	211	2		N	-0-			-0-
12	668	N	231	-0-	-437	-0-	231	2		N	-0-			-0-
*01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 888225													
JONES-HUGHES		WELL #: 1		RRCID -> 018230		COMPL. DATE 01/02/1943		TOTAL DEPTH 2206		PERF. 2130 - 2206					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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					
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-				-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-				-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-				-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-				-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-				-0-
*01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-				-0-
-----															
LUCAS, F. L.		WELL #: 2		RRCID -> 018232		COMPL. DATE 05/04/1951		TOTAL DEPTH 2180		PERF. 2112 - 2149					
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-				-0-
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-				-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-				-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-				-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-				-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-				-0-
-----															
NORRIS, H. O.		WELL #: 3		RRCID -> 018236		COMPL. DATE 09/30/1948		TOTAL DEPTH 2148		PERF. 2090 - 2148					
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-				-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-				-0-
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-				-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				-0-
*01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-				-0-
-----															
PENNY-DUGGINS		WELL #: 1		RRCID -> 018237		COMPL. DATE 01/26/1945		TOTAL DEPTH 2203		PERF. 2132 - 2202					
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-				-0-
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-				-0-
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-				-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-				-0-
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-				-0-
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-				-0-
-----															
RICHMOND, W. J.		WELL #: 1		RRCID -> 018239		COMPL. DATE 06/29/1945		TOTAL DEPTH 2315		PERF. 2256 - 2315					
08	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-				-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-				-0-
10	DLQ G-10	249	-0-	249	-0-	249	2			N	-0-				-0-
11	DLQ G-10	239	-0-	239	-0-	239	2			N	-0-				-0-
12	686 N	198	-0-	-488	-0-	198	2			N	-0-				-0-
*01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-				-0-
-----															
RICHMOND, W. J.		WELL #: 2		RRCID -> 018240		COMPL. DATE 10/07/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2246 - 2289					
08	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-				-0-
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-				-0-
10	DLQ G-10	291	-0-	291	-0-	291	2			N	-0-				-0-
11	DLQ G-10	278	-0-	278	-0-	278	2			N	-0-				-0-
12	800 N	231	-0-	-569	-0-	231	2			N	-0-				-0-
*01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-				-0-



SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 888225												
RUSSELL, S. M.		WELL #: 1		RRCID -> 018242		COMPL. DATE 05/25/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2114 - 2177				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-		46 2			N	-0-			-0-
09	60 N	42	-0-	-18	-0-		42 2			N	-0-			-0-
10	62 N	44	-0-	-18	-0-		44 2			N	-0-			-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41 2			N	-0-			-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-		45 2			N	-0-			-0-
*01	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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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				
08	31 N	19	-0-	-12	-0-		19 2			N	-0-			-0-
09	30 N	17	-0-	-13	-0-		17 2			N	-0-			-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-		18 2			N	-0-			-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-		17 2			N	-0-			-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-		18 2			N	-0-			-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-		20 2			N	-0-			-0-
-----														
STRANGE, D.		WELL #: 1		RRCID -> 018246		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2114 - 2179				
08	31 N	23	-0-	-8	-0-		23 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	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20 2			N	-0-			-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-		22 2			N	-0-			-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-		25 2			N	-0-			-0-
-----														
STRANGE, F. E.		WELL #: 1		RRCID -> 018247		COMPL. DATE 05/10/1945		TOTAL DEPTH 2160		PERF. 2066 - 2150				
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34 2			N	-0-			-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31 2			N	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33 2			N	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31 2			N	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33 2			N	-0-			-0-
*01	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35 2			N	-0-			-0-
-----														
TAYLOR, J. M.		WELL #: 1		RRCID -> 018248		COMPL. DATE 05/04/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2140 - 2166				
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34 2			N	-0-			-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31 2			N	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33 2			N	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31 2			N	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33 2			N	-0-			-0-
*01	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35 2			N	-0-			-0-
-----														
WALLACE, M. A.		WELL #: 1		RRCID -> 018249		COMPL. DATE 03/05/1946		TOTAL DEPTH 2135		PERF. 2054 - 2133				
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34 2			N	-0-			-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31 2			N	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33 2			N	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31 2			N	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33 2			N	-0-			-0-
*01	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35 2			N	-0-			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 8882225  
WALLACE, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 018250 COMPL. DATE 05/29/1952 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2044 - 2125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	23	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2	21	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	22	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	20	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	22	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	25	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WELLS, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 018251 COMPL. DATE 07/14/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2214 - 2271

08	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2	106	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	2	97	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	102	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	96	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	105	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	100	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

POWELL, GARLAND -A- WELL #: 1 RRCID -> 041190 COMPL. DATE 12/31/1951 TOTAL DEPTH 2366 PERF. N/A

08	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2	80	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	118	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	122	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	117	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2	97	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2	100	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

NORRIS, H. WELL #: 1 RRCID -> 071680 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 2610 PERF. N/A

08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	20	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2	19	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	20	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	18	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	20	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	20	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

NORRIS, H. WELL #: 2 RRCID -> 071681 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A

08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	14	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2	12	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2	13	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	12	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	13	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	20	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PITTARD WELL #: 1 RRCID -> 073329 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 2686 PERF. N/A

08	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2	216	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	210 N	16	-0-	-194	-0-	16	2	16	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2	162	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	232	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	209	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	225	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PITTARD WELL #: 2 RRCID -> 073330 COMPL. DATE 07/21/1977 TOTAL DEPTH 2480 PERF. N/A

08	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2	216	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	210 N	38	-0-	-172	-0-	38	2	38	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2	162	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	232	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	209	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	210	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 888225									
PITTARD, W. H. ESTATE A		WELL #: 1A		RRCID -> 075567		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 2576 PERF. N/A			
M	O	GAS 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
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2	N	-0-	-0-	
09	90 N	16	-0-	-74	-0-	16	2	N	-0-	-0-	
10	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2	N	-0-	-0-	
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-	-0-	
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-	-0-	
*01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-	-0-	
-----											
PITTARD, W. H. ESTATE A		WELL #: 2A		RRCID -> 075568		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A			
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2	N	-0-	-0-	
09	90 N	16	-0-	-74	-0-	16	2	N	-0-	-0-	
10	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2	N	-0-	-0-	
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-	-0-	
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-	-0-	
*01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-	-0-	
-----											
GARRETT, G. W.		WELL #: 10		RRCID -> 075618		COMPL. DATE 02/22/1978		TOTAL DEPTH 2450 PERF. N/A			
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2	N	-0-	-0-	
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2	N	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	54	-0-	54	54	54	2	N	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	48	-0-	48	102	48	2	N	-0-	-0-	
12	150 N	48	-0-	-102	-0-	48	2	N	-0-	-0-	
*01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-	-0-	
-----											
KINGSBERRY, C.E. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 087287		COMPL. DATE 02/26/1980		TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2226 - 2246			
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	-0-	
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2	N	-0-	-0-	
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-	-0-	
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-	-0-	
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-	-0-	
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-	-0-	
-----											
NORRIS, H. O.		WELL #: 4		RRCID -> 090776		COMPL. DATE 11/01/1980		TOTAL DEPTH 2251 PERF. 2125 - 2144			
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-	-0-	
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2	N	-0-	-0-	
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-	-0-	
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-	-0-	
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-	-0-	
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-	-0-	
-----											
WHEELER, BUD		WELL #: 2		RRCID -> 091060		COMPL. DATE 12/01/1980		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2208 - 2216			
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-	-0-	
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2	N	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	56	-0-	56	56	56	2	N	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	50	-0-	50	106	50	2	N	-0-	-0-	
12	156 N	50	-0-	-106	-0-	50	2	N	-0-	-0-	
*01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-	-0-	
-----											
GOLSTON, ROY D.		WELL #: 3		RRCID -> 091731		COMPL. DATE 01/02/1981		TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2154 - 2162			
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-	-0-	
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	28	-0-	28	28	28	2	N	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	25	-0-	25	53	25	2	N	-0-	-0-	
12	80 N	27	-0-	-53	-0-	27	2	N	-0-	-0-	
*01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-	-0-	

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 888225													
CAMPBELL, HENRY		WELL #: 6		RRCID -> 091740		COMPL. DATE 01/01/1981		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 2181 - 2199					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
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	DLQ G-10	30	-0-	30	-0-	30	30 2			N	-0-				-0-
11	DLQ G-10	27	-0-	27	-0-	57	27 2			N	-0-				-0-
12	87 N	30	-0-	-57	-0-		30 2			N	-0-				-0-
*01	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30 2			N	-0-				-0-
-----															
RUSSELL, S.M.		WELL #: 5		RRCID -> 095151		COMPL. DATE 08/19/1981		TOTAL DEPTH 2243		PERF. 2086 - 2134					
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-		66 2			N	-0-				-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60 2			N	-0-				-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-		64 2			N	-0-				-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60 2			N	-0-				-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-		65 2			N	-0-				-0-
*01	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					
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-		68 2			N	-0-				-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62 2			N	-0-				-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-		65 2			N	-0-				-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-		61 2			N	-0-				-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-		67 2			N	-0-				-0-
*01	70 N	70	-0-	-0-	-0-		70 2			N	-0-				-0-
-----															
BLANTON, SARA		WELL #: 2		RRCID -> 095550		COMPL. DATE 07/16/1981		TOTAL DEPTH 2336		PERF. 2104 - 2130					
08	62 N	39	-0-	-23	-0-		39 2			N	-0-				-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33 2			N	-0-				-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-		43 2			N	-0-				-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-		39 2			N	-0-				-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-		39 2			N	-0-				-0-
*01	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40 2			N	-0-				-0-
-----															
GOLSTON, ROY D.		WELL #: 5		RRCID -> 096836		COMPL. DATE 08/20/1981		TOTAL DEPTH 2435		PERF. 2230 - 2256					
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-		75 2			N	-0-				-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-		68 2			N	-0-				-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-		72 2			N	-0-				-0-
11	3000 N	6751	-0-	3751	-0-	3751	6751 2			N	-0-				-0-
12	3100 N	74	-0-	-3026	-0-	725	74 2			N	-0-				-0-
*01	800 N	75	-0-	-725	-0-		75 2			N	-0-				-0-
-----															
NEWMAN, VIRGIL C.		WELL #: 4		RRCID -> 101039		COMPL. DATE 01/21/1981		TOTAL DEPTH 2346		PERF. 2285 - 2302					
08	31 N	18	-0-	-13	-0-		18 2			N	-0-				64
09	30 N	16	-0-	-14	-0-		16 2			N	-0-				64
10	31 N	19	-0-	-12	-0-		19 2			N	-0-				64
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-		19 2			N	-0-				64
12	31 N	17	-0-	-14	-0-		17 2			N	-0-				64
01	31 N	20	-0-	-11	-0-		20 2			N	-0-				64
-----															
DUGGINS, S.H.		WELL #: 3		RRCID -> 102647		COMPL. DATE 10/25/1982		TOTAL DEPTH 2267		PERF. 2126 - 2172					
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-		70 2			N	-0-				-0-
09	60 N	24	-0-	-36	-0-		24 2			N	-0-				-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-		67 2			N	-0-				-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-		63 2			N	-0-				-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-		69 2			N	-0-				-0-
*01	70 N	70	-0-	-0-	-0-		70 2			N	-0-				-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 8882225												
SMITH-HOWARD		WELL #: 2		RRCID -> 102805		COMPL. DATE 10/25/1982		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 2110 - 2151				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
-----														
DUGGINS, S.H.		WELL #: 4		RRCID -> 103476		COMPL. DATE 11/29/1982		TOTAL DEPTH 2327		PERF. 2148 - 2202				
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
*01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
-----														
MOORE, LELIA J.		WELL #: 4		RRCID -> 114701		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH 2342		PERF. 2225 - 2278				
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2		N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	78	-0-	78	78	78	2		N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	70	-0-	70	148	70	2		N	-0-			-0-
12	211	N	63	-0-	-148	-0-	63	2		N	-0-			-0-
*01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
-----														
ERWIN		WELL #: 2		RRCID -> 114702		COMPL. DATE 02/16/1984		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 2136 - 2283				
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-			-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2		N	-0-			-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
*01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
-----														
HOLT, J.D.		WELL #: 2		RRCID -> 114704		COMPL. DATE 01/05/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2187 - 2254				
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-			-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2		N	-0-			-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
*01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
-----														
STUART, MRS.R.C./COURTNEY WELLS		WELL #: 2		RRCID -> 127924		COMPL. DATE 07/18/1988		TOTAL DEPTH 2546		PERF. 2082 - 2092				
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
-----														
POWELL, GARLAND		WELL #: 3A		RRCID -> 129317		COMPL. DATE 12/27/1988		TOTAL DEPTH 2642		PERF. 2264 - 2340				
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-			-0-
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 888225									
JONES-HUGHES		WELL #: 2		RRCID -> 162590		COMPL. DATE 04/08/1997		TOTAL DEPTH 2663		PERF. 2157 - 2294	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2				83
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2				83
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2				83
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2				83
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2				83
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2				83
-----											
HOLT, W. F.		WELL #: 5		RRCID -> 163919		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2491		PERF. 2310 - 2356	
08	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2				-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2				-0-
10	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2				-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2				-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2				-0-
*01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2				-0-
-----											
MCCLURE, J. E.		WELL #: 4		RRCID -> 171988		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 2340		PERF. 2280 - 2340	
08	15 N	14	-0-	-1	-0-	14	2				-0-
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2				-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2				-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2				-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2				-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2				-0-
-----											
CRIMSON-WHEELER		WELL #: 1		RRCID -> 172024		COMPL. DATE 12/08/1998		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2114 - 2236	
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2				-0-
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2				-0-
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2				-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2				-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2				-0-
*01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2				-0-
-----											
CRIMSON-KINGSBERRY "E"		WELL #: 1		RRCID -> 172025		COMPL. DATE 12/08/1998		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2153 - 2182	
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2				-0-
09	240 N	194	-0-	-46	-0-	194	2				-0-
10	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	2				-0-
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2				-0-
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2				-0-
*01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2				-0-
-----											
CRIMSON-STUART		WELL #: 1		RRCID -> 172139		COMPL. DATE 12/28/1998		TOTAL DEPTH 2533		PERF. 2112 - 2254	
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2				-0-
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2				-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2				-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2				-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2				-0-
*01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2				-0-
-----											
REEVES, CARRIE		WELL #: 2		RRCID -> 276186		COMPL. DATE 07/30/1981		TOTAL DEPTH 2364		PERF. 2244 - 2266	
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2				-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2				-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2				-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2				-0-
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2				-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2				-0-

SANTA ANNA, E. (MARBLE FALLS)		80828 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN		
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP		674803								
POWELL, GARLAND		WELL #: 1		RRCID -> 118501		COMPL. DATE 03/15/1976		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2256 - 2319		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WJH ENERGY, INC.		888225		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
HERRING, V.		WELL #: 6		RRCID -> 253406		COMPL. DATE 06/20/1982		TOTAL DEPTH 2330 PERF. 2145 - 2177		
08	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2	N	-0-		-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-
10	10 N	6	-0-	-4	-0-	6 2	N	-0-		-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-		-0-
*01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 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		
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KING- LANHAM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 098175		COMPL. DATE 12/23/1981		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3509 - 3532		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	662		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	662		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	662		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	662		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	662		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	662		N	NO RPT		-0-

SANTO, S. (MISS)		80961 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
PHILLIPS, BOB		662705								
BRANNON, W.H.		WELL #: 1		RRCID -> 070946		COMPL. DATE 02/12/1996		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3760 - 3764		
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SANTO, S.E. (CONGL)		80962 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
SABLE OPERATING COMPANY		742236								
ANDREATTA, J.		WELL #: 2		RRCID -> 229093		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4032 - 4036		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	11826		Y	-0-		-0-
09	T. A.	523	-0-	523	12349	523 3	Y	-0-		-0-
10	T. A.	915	-0-	915	13264	915 3	Y	-0-		-0-
11	T. A.	14	-0-	14	13278	14 3	Y	-0-		-0-
12	T. A.	27	-0-	27	13305	27 3	Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	13305		Y	-0-		-0-

SCHETAWEE (FLIPPEN LIME)  
SCOTT OPERATING, INC.  
GAIL, WILLA

81431 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
758502  
WELL #: 4 RRCID -> 138742 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 3477 PERF. 1616 - 1620

M	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
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SCHOEN GANG (GRAY)  
PATON, E. N. OIL COMPANY, INC.  
BLACKWOOD

81543 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TAYLOR  
643525  
WELL #: B 1 RRCID -> 246815 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4585 - 4589

08	2046 #	1876	-0-	-170	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
09	1890 #	1812	-0-	-78	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
10	1922 #	1858	-0-	-64	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
11	1830 #	1782	-0-	-48	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
12	1891 #	1817	-0-	-74	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
01	1891 #	1785	-0-	-106	-0-	1785	3			N	-0-					-0-

SCHWARTZ (4200)  
LAFHOON FARM  
CASADOR -A-

81695 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
481009  
WELL #: 2AL RRCID -> 097604 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 3714 - 3738

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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCRANTON,NW (DUFFER)  
EX-CEL RESOURCES, LLC  
LEDBETTER

81808 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN  
256790  
WELL #: 1 RRCID -> 110319 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3852 - 3860

08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-

HESS, JERRY OPERATING CO.  
WATTS, BEULAH

381740  
WELL #: 2 RRCID -> 121074 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3835 - 3846

08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					37
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	7			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 09/25/2015 - PLUGGED 09/25/2015



SEAMAN (CONGL. UPPER)		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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-		-0-
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-		-0-
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2	N	-0-		-0-
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-		-0-
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2	N	-0-		-0-
01	434 N	301	-0-	-133	-0-	301	2	N	-0-		-0-

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	
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3	N	-0-		21
09	420 N	400	-0-	-20	-0-	400	3	N	-0-		21
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3	N	-0-		21
11	390 N	384	-0-	-6	-0-	384	3	N	-0-		21
12	403 N	346	-0-	-57	-0-	346	3	N	-0-		21
01	372 N	202	-0-	-170	-0-	202	3	N	-0-		21

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	
08	372 N	274	-0-	-98	-0-	265	2	9 9	Y	8	85
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	437	2	31 9	Y	28	113
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	268	2	3 9	Y	3	116
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		Y	-0-	116
12	465 N	350	-0-	-115	-0-	350	2		Y	-0-	116
*01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2		Y	-0-	116

SEAMAN, L. E., ESTATE -C-		WELL #: 1		RRCID -> 039566		COMPL. DATE 07/19/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4015 - 4021	
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		Y	-0-	70
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		Y	-0-	70
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	319	2	3 9	Y	3	73
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		Y	-0-	73
12	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	2		Y	-0-	73
01	310 N	182	-0-	-128	-0-	182	2		Y	-0-	73

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	
08	527 S	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-	29
09	706 S	706	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-	29
10	766 S	766	-0-	-0-	-0-	766	2		N	-0-	29
11	401 S	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-	29
*12	435 S	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-	29
01	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	29

TABOR CREEK OIL COMPANY		834335		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD			
REEVES		WELL #: 2		RRCID -> 127911		COMPL. DATE 06/17/1988		TOTAL DEPTH 4291		PERF. 3960 - 3966	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	43
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	43

M		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
-----															
SEDWICK (CADDO)		82080 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD							
TABOR CREEK OIL COMPANY		834335		WELL #: 1		RRCID -> 126050		COMPL. DATE 11/12/1987		TOTAL DEPTH 4272		PERF. 3628 -		3638	
REEVES															
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				22
-----															
SEDWICK, N. (CONGLOMERATE)		82082 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD							
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012		WELL #: 1A		RRCID -> 185429		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 4328		PERF. 3958 -		3978	
MONTGOMERY															
08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-				-0-
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-				-0-
10	744 N	668	-0-	-76	-0-	668	2			N	-0-				-0-
11	720 N	561	-0-	-159	-0-	561	2			N	-0-				-0-
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-				-0-
01	682 N	533	-0-	-149	-0-	533	2			N	-0-				-0-
-----															
SOUTHERN EXPLORATION, INC.		803812		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD							
STEPHENS "21"		033012		WELL #: 6		RRCID -> 203458		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 4312		PERF. 3950 -		3954	
08	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-				67
09	1710 N	1609	-0-	-101	-0-	1609	2			N	-0-				67
10	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-				67
11	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-				67
12	1674 N	1673	-0-	-1	-0-	1673	2			N	-0-				67
01	1860 N	1699	-0-	-161	-0-	1699	2			N	-0-				67
-----															
SERGIO (STRAWN)		82270 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #: 3		RRCID -> 257235		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 1755		PERF. 536 -		550	
SWENSON															
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-				-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-				-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-				-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-				-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-				-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-				-0-
-----															
SERVICE (FRY, L.O.)		82289 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN							
GRACE 7 PROPERTIES, LTD.		319502		WELL #: 1301		RRCID -> 274957		COMPL. DATE 12/14/2013		TOTAL DEPTH 3623		PERF. 2922 -		2936	
KEMP															
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	1459 R	1459	-0-	-0-	-0-	457	2	1002	9	N	911	679	1		232
*12	1125 R	1125	-0-	-0-	-0-	371	2	754	9	N	685	531	1		386
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				386

SET RANCH (CONGL) CHOLLA PETROLEUM, INC. NEWMAN, GRAGG		82315 500 150683		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO							
		WELL #: 3		RRCID -> 215288		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 4006 - 4044					
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
08	1333 #	1258	-0-	-75	-0-	1258	2			N	-0-				20
09	2041 R	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-				20
10	1930 R	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-				20
11	1731 R	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-				20
12	2108 #	1794	-0-	-314	-0-	1794	2			N	-0-				20
01	2108 #	1757	-0-	-351	-0-	1757	2			N	-0-				20

DALLAS PRODUCTION, INC. SET RANCH		197690		RRCID -> 091765		COMPL. DATE 01/02/1981		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3995 - 4014					
		WELL #: 25		RRCID -> 091765		COMPL. DATE 01/02/1981		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3995 - 4014					
08	2325 #	1935	-0-	-390	-0-	62	1	1837	3	N	33				171
09	2250 #	1922	-0-	-328	-0-	36	9	1847	3	N	14				185
10	1891 #	1244	-0-	-647	-0-	62	1	1182	3	N	-0-	171	1		14
11	2143 R	2143	-0-	-0-	-0-	56	1	2070	3	N	15				29
12	1984 #	1564	-0-	-420	-0-	17	9	1478	3	N	22				51
01	1984 #	1515	-0-	-469	-0-	24	9	1450	3	N	3				54
						62	1								
						3	9								

SET RANCH		WELL #: 40		RRCID -> 123188		COMPL. DATE 01/13/1987		TOTAL DEPTH 4190		PERF. 4038 - 4048					
08	465 #	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-				45
09	450 #	415	-0-	-35	-0-	415	3			N	-0-				45
10	489 R	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-				45
11	465 R	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-				45
12	484 R	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-				45
*01	508 R	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-				45

EAGLE HYDROCARBONS INC. DABNEY		238730		RRCID -> 211444		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 4286		PERF. 4143 - 4167					
		WELL #: 1		RRCID -> 211444		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 4286		PERF. 4143 - 4167					
08	287 R	287	-0-	-0-	-0-	286	2	1	9	N	1	1	8		60
09	240 #	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-				60
10	548 R	548	-0-	-0-	-0-	269	2	279	9	N	254				314
11	270 #	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-				314
12	279 #	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-				314
01	341 #	233	-0-	-108	-0-	233	2			N	-0-				314

COLEMAN		WELL #: 2		RRCID -> 214908		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4108 - 4132					
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
SET RANCH (CONGL)		//CONT.//		82315 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO			
KADANE CORPORATION				450038						
B.R.A.		WELL #:		2	RRCID ->	174645	COMPL. DATE	06/19/1999	TOTAL DEPTH	4130 PERF. 3951 - 3956
08	680 R	680	-0-	-0-	-0-	3 1	676 2	N	1	87
09	570 #	528	-0-	-42	-0-	1 9	511 2	N	13	100
10	713 #	450	-0-	-263	-0-	3 1		N	-0-	100
11	690 #	604	-0-	-86	-0-	14 9		N	-0-	100
12	713 #	475	-0-	-238	-0-	450 2		N	-0-	31
01	682 #	584	-0-	-98	-0-	604 2	472 2	N	69 1	31
						3 1	581 2	N	-0-	31
-----										
B.R.A.		WELL #:		6	RRCID ->	226457	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4090 PERF. 3742 - 4017
08	248 #	220	-0-	-28	-0-	3 1	214 2	N	3	85
09	240 #	217	-0-	-23	-0-	3 9	208 2	N	5	90
10	279 #	221	-0-	-58	-0-	3 1		N	-0-	90
11	270 #	214	-0-	-56	-0-	6 9		N	-0-	90
12	279 #	236	-0-	-43	-0-	221 2	193 2	N	36	16
*01	259 R	259	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-	16
						3 1	256 2	N	-0-	16
-----										
SEVEN-ELEVEN (STRAWN)				82343 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
MKS NATURAL GAS COMPANY				518491						
SELL		WELL #:		2R	RRCID ->	167598	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	2252 PERF. 1992 - 2092
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
RWA, LLC				687608						
CHASTAIN, L.B.		WELL #:		1	RRCID ->	133768	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	4950 PERF. 1962 - 2014
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	38 1	73 3	N	-0-	-0-
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	51 1	49 3	N	-0-	-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	30 1	79 3	N	-0-	-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	30 1	96 3	N	-0-	-0-
*12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	29 1	79 3	N	-0-	-0-
01	124 N	83	-0-	-41	-0-	31 1	52 3	N	-0-	-0-
-----										
SHACKELFORD NE (LAKE SAND)				82518 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD			
VAN OPERATING, LTD.				881442						
WALKER BUCKLER 380		WELL #:		2 M	RRCID ->	046062	COMPL. DATE	03/26/1969	TOTAL DEPTH	4716 PERF. N/A
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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
-----																
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
WALKER-BUCKLER TRUST TR. 21			WELL #: 1		RRCID -> 055910		COMPL. DATE 10/25/1989		TOTAL DEPTH 4775		PERF. 4435 - 4500					
08		248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				-0-
09		240 #	85	-0-	-155	-0-	85	3			N	-0-				-0-
10		265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-				-0-
11		286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-				-0-
12		315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-				-0-
*01		282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-				-0-
-----																
WALKER-BUCKLER TRUST (TR-15)			WELL #: 9		RRCID -> 131323		COMPL. DATE 07/10/1989		TOTAL DEPTH 4619		PERF. 4400 - 4430					
08		678 R	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-				-0-
09		690 #	670	-0-	-20	-0-	670	3			N	-0-				-0-
10		837 #	692	-0-	-145	-0-	692	3			N	-0-				-0-
11		810 #	599	-0-	-211	-0-	599	3			N	-0-				-0-
12		837 #	646	-0-	-191	-0-	646	3			N	-0-				-0-
01		682 #	593	-0-	-89	-0-	593	3			N	-0-				-0-
-----																
MARTIN PETROLEUM CORP.			530880													
WALKER-BUCKLER 379			WELL #: 1		RRCID -> 107408		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 3937 - 4568					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		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					
08		433 R	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-				-0-
09		429 R	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-				-0-
10		452 R	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-				-0-
11		433 R	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-				-0-
12		469 R	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-				-0-
01		465 #	304	-0-	-161	-0-	304	3			N	-0-				-0-
-----																
RJD ENERGY, LLC			714310													
WALKER ESTATE			WELL #: 1 L		RRCID -> 056984		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4380 - 4528					
08		310 #	117	-0-	-193	-0-	117	2			Y	-0-				-0-
09		300 #	82	-0-	-218	-0-	82	2			Y	-0-				-0-
10		124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-
*11		231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-				-0-
*12		375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-				-0-
01		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT				-0-

-----												
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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		155 #	118	-0-	-37	-0-	118 2	N	-0-			-0-
09		150 #	82	-0-	-68	-0-	82 2	N	-0-			-0-
10		124 #	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-			-0-
*11		231 R	231	-0-	-0-	-0-	231 2	N	-0-			-0-
*12		375 R	375	-0-	-0-	-0-	375 2	N	-0-			-0-
01		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
WALKER ESTATE A		WELL #:		A 3	RRCID ->	109175	COMPL. DATE	12/03/1983	TOTAL DEPTH	4645	PERF.	4360 - 4435
-----												
08		155 #	118	-0-	-37	-0-	118 2	N	-0-			-0-
09		150 #	82	-0-	-68	-0-	82 2	N	-0-			-0-
10		124 #	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-			-0-
*11		231 R	231	-0-	-0-	-0-	231 2	N	-0-			-0-
*12		375 R	375	-0-	-0-	-0-	375 2	N	-0-			-0-
01		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
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
-----												
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-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
-----												
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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
-----												
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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
-----												
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
JNS PRODUCTION, LLC 433134												
HARGROVE "D" WELL #: 1 RRCID -> 124635 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 930 PERF. 828 - 832												
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-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												
08		1092 R	1092	-0-	-0-	-0-		1092	2		N	241
09		953 R	953	-0-	-0-	-0-		953	2		N	241
10		1001 R	1001	-0-	-0-	-0-		1001	2		N	241
11		963 R	963	-0-	-0-	-0-		963	2		N	241
12		1015 R	1015	-0-	-0-	-0-		1015	2		N	241
01		930 #	848	-0-	-82	-0-		848	2		N	241
-----												
PETEX 659782												
BROOKS, TOM WELL #: 1 RRCID -> 119282 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3708 - 3724												
08		1767	1941	-0-	174	174		1941	2		N	42
09		1647 R	1473	-0-	-174	-0-		1473	2		N	42
10		1736 #	1473	-0-	-263	-0-		1473	2		N	42
11		1710	1305	-0-	-405	-0-		1295	2	10 9	N	51
12		1767	906	-0-	-861	-0-		906	2		N	51
01		1767	1375	-0-	-392	-0-		1364	2	11 9	N	61
-----												
ROYALL												
WELL #: 1 RRCID -> 143856 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3724 - 3729												
08		155 #	66	-0-	-89	-0-		66	2		Y	97
09		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	97
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	97
11		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	97
12		62 #	60	-0-	-2	-0-		60	2		Y	97
01		62 #	20	-0-	-42	-0-		20	2		Y	97
-----												
BROOKS, LUCION												
WELL #: 1 RRCID -> 165383 COMPL. DATE 12/10/1983 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3392 - 3396												
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	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
-----																
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)				82522 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD									
ARCHER PETROLEUM				028882												
MOORE				WELL #: 3401	RRCID -> 203529	COMPL. DATE 08/12/2004	TOTAL DEPTH 2144	PERF. 2034	- 2042							
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	824	3	79	9	N	72	52	0		79
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	837	3	102	9	N	93	53	0		119
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	804	3	96	9	N	87	49	0		157
11	870	N	775	-0-	-95	-0-	691	3	84	9	N	76	42	0		191
12	961	N	693	-0-	-268	-0-	618	3	75	9	N	68	36	0	167 1	56
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT				56
-----																
BACON ENERGY				042398												
SHELTON-PIPPEN				WELL #: 7 A	RRCID -> 105498	COMPL. DATE 09/01/1982	TOTAL DEPTH 2250	PERF. 446	- 451							
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	4				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	4				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	4				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	4				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	4				N	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4				N	NO RPT				-0-
-----																
BASIN OPERATING INC.				054545												
SEDWICK, J. F.				WELL #: 1	RRCID -> 042529	COMPL. DATE 08/31/1967	TOTAL DEPTH 4478	PERF. N/A								
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-				-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-				-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-				-0-
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-				-0-
*12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-				-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
SOUTH GREEN 69				WELL #: 1	RRCID -> 182828	COMPL. DATE 03/11/2000	TOTAL DEPTH 4793	PERF. 4261	- 7277							
08	279	N	12	-0-	-267	-0-	11	2	1	9	N	1				43
09	180	N	7	-0-	-173	-0-	5	2	2	9	N	2				45
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-				45
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-				45
*12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-				45
01	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT				45
-----																
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.				058851												
COTTLE				WELL #: 7	RRCID -> 127332	COMPL. DATE 04/15/1988	TOTAL DEPTH 3917	PERF. 3838	- 3841							
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-				31
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-				31
10	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	2			N	-0-				31
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-				31
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-				31
01	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			N	-0-				31



SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//													82522 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD			
CDJ OIL CO.													140598						
MATTHEWS													WELL #: 9	RRCID -> 126399	COMPL. DATE 08/20/1987	TOTAL DEPTH 1526	PERF. 1310	-	1320
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
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-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
-----																			
CLAVO OIL, LLC													158307						
NAIL B-9													WELL #: 2	RRCID -> 114942	COMPL. DATE 10/03/1984	TOTAL DEPTH 1393	PERF. 805	-	847
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-				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
-----																			
NAIL B-8													WELL #: 6	RRCID -> 128587	COMPL. DATE 08/19/1988	TOTAL DEPTH 946	PERF. 760	-	766
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-				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
-----																			
NAIL "99"													WELL #: 1S	RRCID -> 148384	COMPL. DATE 01/24/1994	TOTAL DEPTH 1770	PERF. 1730	-	1733
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-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
-----																			
NAIL													WELL #: 142	RRCID -> 161360	COMPL. DATE 12/04/1999	TOTAL DEPTH 5096	PERF. 3010	-	4013
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-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
-----																			
NAIL, J.H. -D-													WELL #: 1A	RRCID -> 167955	COMPL. DATE 03/19/1998	TOTAL DEPTH 1629	PERF. 1406	-	1410
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-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
CLAVO OIL, LLC //CONT.// 158307												
NAIL RANCH WELL #: 3021 RRCID -> 177068 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 818 PERF. 717 - 725												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
-----												
NAIL RANCH WELL #: 2021 RRCID -> 178617 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 820 PERF. 736 - 744												
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
-----												
CLEAR FORK, INCORPORATED 159500												
HOOKER 23 WELL #: 1 RRCID -> 160194 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4713 - 4760												
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----												
RICHTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 177436 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 4077 - 4098												
08	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	2			N	-0-
09	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	2			N	-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-
11	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-
12	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-
01	341	N	191	-0-	-150	-0-	191	2			N	-0-
-----												
DBC OPERATING COMPANY LLC 195725												
ISABELLA MARIE WELL #: D 1 RRCID -> 261738 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4230 - 4238												
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1061	2	4	9	N	4
09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1720	2	1	9	N	1
10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1711	2	3	9	N	3
11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1618	2	2	9	N	2
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1560	2	4	9	N	4
*01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1603	2	4	9	N	4
-----												
DENTEX PETROLEUM, INC. 215940												
REYNOLDS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 038652 COMPL. DATE 02/26/1966 TOTAL DEPTH 4130 PERF. N/A												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	167				N	NO RPT
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	167				N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	167				N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	167				N	NO RPT
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	167				N	NO RPT
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	167				N	NO RPT

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD													
EXPRO ENGINEERING, INC. 257082													
COTTLE, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 229019 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3962 - 4035													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		1240 N	793	-0-	-447	-0-	789	2	4	9	N	4	29
09		750 N	737	-0-	-13	-0-	729	2	8	9	N	7	36
10		722 N	722	-0-	-0-	-0-	721	2	1	9	N	1	37
11		780 N	694	-0-	-86	-0-	687	2	7	9	N	6	43
12		775 N	736	-0-	-39	-0-	728	2	8	9	N	7	50
*01		764 N	764	-0-	-0-	-0-	754	2	10	9	N	9	59
-----													
COTTLE, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 229023 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 4364 PERF. 4004 - 4064													
08		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-	-0-
09		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-	-0-
10		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-	-0-
11		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-	-0-
12		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-	-0-
*01		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-	-0-
-----													
H.A.N. OPERATING INCORPORATED 339763													
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 112081 COMPL. DATE 06/11/1984 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3636 - 3642													
08		682 N	656	-0-	-26	-0-	656	2			N	-0-	-0-
09		660 N	626	-0-	-34	-0-	626	2			N	-0-	-0-
10		651 N	646	-0-	-5	-0-	646	2			N	-0-	-0-
11		630 N	606	-0-	-24	-0-	606	2			N	-0-	-0-
12		651 N	641	-0-	-10	-0-	641	2			N	-0-	-0-
01		651 N	612	-0-	-39	-0-	612	2			N	-0-	-0-
-----													
GARRETT WELL #: 3 RRCID -> 198658 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1915 - 1927													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		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													
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-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC 388861													
WALKER-BUCKLER #1B GAS WELL #: 1B RRCID -> 157943 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 755 PERF. 728 - 738													
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD																	
HUGHES & PATTERSON OPER. CORP. 412104																	
PITTMAN GROUP WELL #: RRCID -> 087867 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4084 - 4088																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	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																	
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																	
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					87
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					87
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					87
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					87
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					87
-----																	
JAMESON WELL #: 2 B RRCID -> 211438 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3950 - 3978																	
08	558	N	333	-0-	-225	-0-	333	2			N	-0-					22
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					22
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					22
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					22
-----																	
HUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 261487 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3950 - 3955																	
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
JACOBS, C. E., CO. 429435																	
NAIL XB WELL #: 1 RRCID -> 118559 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4997 - 5006																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD															
JACOBS, C. E., CO. //CONT.// 429435															
NAIL WB WELL #: 5 RRCID -> 137079 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1348 - 1350															
M	O	ALLOW 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
08		217 N	172	-0-	-45	-0-	5	1	167	2	N	-0-			-0-
09		153 N	153	-0-	-0-	-0-	5	1	148	2	N	-0-			-0-
10		155 N	77	-0-	-78	-0-	2	1	75	2	N	-0-			-0-
11		180 N	178	-0-	-2	-0-	5	1	173	2	N	-0-			-0-
12		202 N	202	-0-	-0-	-0-	6	1	196	2	N	-0-			-0-
*01		96 N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	2	N	-0-			-0-
-----															
JNS PRODUCTION, LLC 433134															
HARGROVE "A" WELL #: 1 RRCID -> 115826 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 930 PERF. 777 - 785															
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HARGROVE "A" WELL #: 2 RRCID -> 115827 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 940 PERF. 780 - 785															
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
KEATING ENERGY, INC. 453142															
WALKER-BUCKLER TRUST /LR.20/ WELL #: 3 RRCID -> 057123 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 895 - 905															
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-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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															
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
-----															
GROTHE, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 114943 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 4340 - 4350															
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-			-0-
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-			-0-
10	868 N	601	-0-	-267	-0-	-0-	601	3			N	-0-			-0-
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-			-0-
12	620 N	572	-0-	-48	-0-	-0-	572	3			N	-0-			-0-
01	589 N	588	-0-	-1	-0-	-0-	588	3			N	-0-			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//												
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.												
MOORE												
WELL #: 3501 RRCID -> 194332 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1962 - 1979												
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	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MOORE												
WELL #: 6401 RRCID -> 196650 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2013 - 2023												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LOW-END OIL LLC												
HEIRS, TERRY												
WELL #: 1 RRCID -> 185532 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 1933 - 1950												
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LANE, M.												
WELL #: 1 RRCID -> 188072 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 2089 PERF. 1918 - 1936												
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MARJAC OIL COMPANY, INC.												
W-B												
WELL #: 1 RRCID -> 265317 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4408 - 4411												
08		3317 #	1949	-0-	-1368	-0-	1949	2	N	-0-		-0-
09		2790 #	1742	-0-	-1048	-0-	1742	2	N	-0-		-0-
10		2480 #	1699	-0-	-781	-0-	1699	2	N	-0-		-0-
11		2250 #	1476	-0-	-774	-0-	1476	2	N	-0-		-0-
12		2139 #	1350	-0-	-789	-0-	1350	2	N	-0-		-0-
01		1953 #	NO RPT	-0-	-1953	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MILLENNIUM OPERATING COMPANY												
CHISM												
WELL #: 1001 RRCID -> 188940 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3521 - 3537												
08		248 N	51	-0-	-197	-0-	51	2	N	-0-		4
09		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-		4
10		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-		4
11		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-		4
12		341 N	157	-0-	-184	-0-	157	2	N	-0-		4
*01		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-		4

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 M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1004	2	31	9	N	28			110
09	930 N	912	-0-	-18	-0-	882	2	30	9	N	27			137
10	1054 N	929	-0-	-125	-0-	912	2	17	9	N	15			152
11	990 N	884	-0-	-106	-0-	851	2	33	9	N	30			182
12	952 N	952	-0-	-0-	-0-	920	2	32	9	N	29			211
01	930 N	882	-0-	-48	-0-	852	2	30	9	N	27	166	1	72
-----														
REAMES 'A' WELL #: 902 RRCID -> 199332 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 3742 PERF. 3516 - 3530														
08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	689	2	58	9	N	53			180
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	553	2	20	9	N	18	163	1	35
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	602	2	4	9	N	4			39
11	720 N	635	-0-	-85	-0-	620	2	15	9	N	14			53
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	578	2	30	9	N	27			80
*01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	610	2	61	9	N	55			135
-----														
P. I. D. DRILLING INC 631265 WINDHAM "85" WELL #: 1 RRCID -> 167508 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 4963 PERF. 4610 - 4613														
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
DAVIS, MERRICK WELL #: 2020 RRCID -> 167924 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 4894 - 4905														
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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														
08	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-			45
09	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-			45
10	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-			45
11	1230 N	1075	-0-	-155	-0-	1075	2			N	-0-			45
12	1178 N	1127	-0-	-51	-0-	1127	2			N	-0-			45
*01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-			45
-----														
PETRO-STARR 660161 PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 121075 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 435 PERF. 252 - 258														
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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) 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
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-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		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																	
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-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY		-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																	
08		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
09		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
10		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
11		840 N	645	-0-	-195	-0-	645	3			N	-0-					-0-
12		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
01		899 N	118	-0-	-781	-0-	118	3			N	-0-					-0-
-----																	
ROYAL TEXAN ENERGY CO. 732104																	
CHANEY WELL #: 1 RRCID -> 091929 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 454 - 470																	
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
LANE, M. 732104																	
WELL #: 2 RRCID -> 186407 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1950 - 1962																	
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-
-----																	
LANE, M. 732104																	
WELL #: 3 RRCID -> 187426 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A																	
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-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		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																			
HUDSON(SEC 70) WELL #: 1 RRCID -> 094087 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 2468 - 2469																			
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																			
HUDSON (SEC. 70) WELL #: 3 RRCID -> 109285 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2463 - 2465																			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																			
SMITH WELL #: RRCID -> 130720 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 3964 - 3974																			
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
-----																			
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543																			
COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 074381 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1958 - 1982																			
08	14B2	EXT	41	-0-	41	41	41	41	2				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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	41	41	41					N	NO RPT					-0-
-----																			
PRUET 88 WELL #: 1 RRCID -> 128860 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 4042 PERF. 3865 - 3868																			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
-----																			
WILLIAMS, LOREN WELL #: 1 RRCID -> 187444 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3828 - 3838																			
08	2623	R	2623	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					49
09	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					49
10	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					49
11	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					49
*12	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					49
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD										
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. //CONT.// 767543										
WILLIAMS, LOREN 37 WELL #: 1 RRCID -> 197217 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1954 - 1959										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	DELQ	PR	266	-0-	266	266	2	N	-0-	-0-
*12		690 N	424	-0-	-266	-0-	424	2	N	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
SOUTHERN EXPLORATION, INC. 803812										
STEPHENS "21" WELL #: 8 RRCID -> 202402 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 3889 - 3897										
08		1705	1695	-0-	-10	-0-	1695	2	N	-0-
09		1650 N	1514	-0-	-136	-0-	1514	2	N	-0-
10		1705 N	1422	-0-	-283	-0-	1422	2	N	-0-
11		1650 N	1421	-0-	-229	-0-	1421	2	N	-0-
12		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2	N	-0-
*01		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2	N	-0-
-----										
STAR PRODUCTION, INC. 815108										
SNYDER WELL #: 1 RRCID -> 167781 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 2408 PERF. 2322 - 2324										
08		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3	N	-0-
09		1380 N	1305	-0-	-75	-0-	1305	3	N	-0-
10		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3	N	-0-
11		1380 N	955	-0-	-425	-0-	955	3	N	-0-
12		1364 N	1223	-0-	-141	-0-	1223	3	N	-0-
*01		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3	N	-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										
08		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3	N	-0-
09		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3	N	-0-
10		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3	N	-0-
11		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3	N	-0-
12		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3	N	-0-
*01		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3	N	-0-
-----										
COOK, W. I. ESTATE, SEC. 64 WELL #: 9 RRCID -> 170439 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4613 - 4651										
08		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-
09		150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3	N	-0-
10		155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3	N	-0-
11		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-
12		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-
01		155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3	N	-0-
-----										
COOK RANCH WELL #: A201 RRCID -> 181435 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4686 - 4757										
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-
12	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD  
 STASNEY WELL SERVICE, LLC //CONT.// 816067  
 COOK RANCH 88 WELL #: 65 RRCID -> 246253 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 1539 PERF. 1486 - 1496

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-			-0-
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3		N	-0-			-0-
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
12	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3		N	-0-			-0-
01	248 N	60	-0-	-188	-0-	60	3		N	-0-			-0-

TRIPLE SINGLETON, INC. 870459  
 B & D "A" WELL #: 2 RRCID -> 166552 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 400 - 760

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
 MCLEMORE A-232 WELL #: 4D RRCID -> 152239 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 3202 - 3206

08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	302	1	143	2	Y	144	141	1	99
						158	9							
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	30	1	251	2	Y	129			228
						142	9							
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	19	1	229	2	Y	132	145	1	215
						145	9							
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	19	1	246	2	Y	142	137	1	220
						156	9							
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	19	1	112	2	Y	62	137	1	145
						68	9							
*01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	31	1	307	2	Y	184	134	1	195
						202	9							

VAN OPERATING, LTD. 881442  
 NAIL, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 049016 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 4608 PERF. 4558 - 4603

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CARTER ESTATE 921150  
 WELL #: 4 RRCID -> 132094 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 2570 - 2600

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-			-0-
09		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-			-0-
10		1271 N	1161	-0-	-110	-0-	1161	2			N	-0-			-0-
11		1170 N	1074	-0-	-96	-0-	1074	2			N	-0-			-0-
12		1240 N	1010	-0-	-230	-0-	1010	2			N	-0-			-0-
01		1147 N	971	-0-	-176	-0-	971	2			N	-0-			-0-
-----															
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															
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-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SCULLY EXPLORATION LLC 760540															
HOFFPAUIR WELL #: 2 RRCID -> 265246 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A															
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-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HOFFPAUIR WELL #: 3 RRCID -> 267509 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 1220 PERF. N/A															
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-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SHARPE (ATOKA) 82745 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER															
HILL OPERATING LLC 387979															
WOODY WELL #: 1 RRCID -> 102857 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 3361 PERF. 3250 - 3256															
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
01		14B DENY		-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
-----															
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491															
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 131317 COMPL. DATE 05/26/1989 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 3644 - 3692															
08		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			17
09		150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-			17
10		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			17
11		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			17
12		155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-			17
01		155 N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-			17

SHARPE (ATOKA)		//CONT.//		82745 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
OXXN				630579									
MURRELL				WELL #:	1	RRCID ->	123663	COMPL. DATE	11/26/1986	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	3615 - 3781
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-			1
09		450 N	307	-0-	-143	-0-	307 2		N	-0-			1
10		434 N	306	-0-	-128	-0-	306 2		N	-0-			1
11		330 N	316	-0-	-14	-0-	316 2		N	-0-			1
12		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-			1
*01		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-			1
-----													
MURRELL				WELL #:	2	RRCID ->	123665	COMPL. DATE	12/30/1986	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	3682 - 3792
08		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-			-0-
09		240 N	231	-0-	-9	-0-	231 2		N	-0-			-0-
10		248 N	237	-0-	-11	-0-	237 2		N	-0-			-0-
11		240 N	222	-0-	-18	-0-	222 2		N	-0-			-0-
12		248 N	245	-0-	-3	-0-	245 2		N	-0-			-0-
*01		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-			-0-
-----													
SHULTZ (MARBLE FALLS)				83456 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE				
PRAIRIE PRODUCTION				675926									
SHULTZ, JACK CAROL				WELL #:	1	RRCID ->	113365	COMPL. DATE	08/27/1984	TOTAL DEPTH	3065	PERF.	2766 - 2779
08		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		Y	-0-			-0-
09		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		Y	-0-			-0-
10		217 N	65	-0-	-152	-0-	65 2		Y	-0-			-0-
*11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		Y	-0-			-0-
12		155 N	71	-0-	-84	-0-	71 2		Y	-0-			-0-
01		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
08		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		Y	-0-			-0-
09		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		Y	-0-			-0-
10		217 N	65	-0-	-152	-0-	65 2		Y	-0-			-0-
*11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		Y	-0-			-0-
12		155 N	70	-0-	-85	-0-	70 2		Y	-0-			-0-
01		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
08		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-			-0-
09		150 N	143	-0-	-7	-0-	143 2		N	-0-			-0-
10		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-			-0-
11		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-			-0-
12		155 N	154	-0-	-1	-0-	154 2		N	-0-			-0-
01		186 N	149	-0-	-37	-0-	149 2		N	-0-			-0-
-----													
COOPER, J. B.				WELL #:	1	RRCID ->	018279	COMPL. DATE	10/07/1955	TOTAL DEPTH	2405	PERF.	2111 - 2160
08		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-			-0-
09		240 N	239	-0-	-1	-0-	239 2		N	-0-			-0-
10		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-			-0-
11		240 N	200	-0-	-40	-0-	200 2		N	-0-			-0-
12		248 N	215	-0-	-33	-0-	215 2		N	-0-			-0-
*01		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-			-0-

SIDNEY (MARBLE FALLS) ANDERSON PRODUCTION FRY, T. O.		//CONT.// 83486 333 //CONT.// 022922		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE								
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
WARD, LIZZIE/T.A.WARD,JR. ET AL/ WELL #: 1 RRCID -> 018284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2170 - 2205																
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	186 N	57	-0-	-129	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
REED, JIMMY WELL #: 1 RRCID -> 259035 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 2634 PERF. 2106 - 2126																
08	124 N	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
11	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	155 N	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	155 N	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-					-0-
SIERRA (STRAWN) KORNYE-TILLMAN COMPANY CRAWFORD, A. D. 83490 410 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND 475741																
WELL #: 2 A RRCID -> 236347 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3296 PERF. 2252 - 2260																
08	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					131
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					131
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					131
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					131
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	53	1			78
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					78
SIKES (CADDO) 83528 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS 639400																
WELL #: 3 RRCID -> 018285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3360 - 2205																
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
12	465 N	434	-0-	-31	-0-	434	2			N	-0-					-0-
01	465 N	417	-0-	-48	-0-	417	2			N	-0-					-0-
SIKES (CONGL.) 83528 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS 659782																
WELL #: 5 RRCID -> 110694 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3854 - 3864																
08	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
09	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
10	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
11	1020 N	986	-0-	-34	-0-	986	2			N	-0-					-0-
12	1147 N	953	-0-	-194	-0-	953	2			N	-0-					-0-
01	1054 N	1039	-0-	-15	-0-	1039	2			N	-0-					-0-

SIKES (CONGL.) //CONT.// 83528 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 PETEX //CONT.// 659782  
 FAMBRO "37" WELL #: 1 RRCID -> 211857 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4143 PERF. 3887 - 3890

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(I) STATUS(CODE)	(- )UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2		N	-0-			86
09	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 2		N	-0-			86
10	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2		N	-0-			86
11	990 N	860	-0-	-130	-0-	860 2		N	-0-			86
12	992 N	862	-0-	-130	-0-	862 2		N	-0-			86
01	930 N	847	-0-	-83	-0-	847 2		N	-0-	1 5		85

SILVER CREEK (STRAWN) 83595 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
 OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889  
 GRUBIS, THURMAN WELL #: RRCID -> 109266 COMPL. DATE 11/17/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3167 - 3179

PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2009

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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-			-0-
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-			-0-
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2		N	-0-			-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111 2		N	-0-			-0-
12	155 N	61	-0-	-94	-0-	61 2		N	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-

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

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-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SIPSE SPRINGS (MARBLE FALLS)		83788 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN		
BARTON, HOWARD		053939								
SAIN, JOSEPH L.		WELL #: 1		RRCID -> 116361		COMPL. DATE 12/13/1984		TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2714 - 2726		
M	O	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
08	217 N	211	-0-	-6	-0-	211 2	N	-0-		-0-
09	210 N	170	-0-	-40	-0-	170 2	N	-0-		-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-		-0-
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2	N	-0-		-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2	N	-0-		-0-
*01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2	N	-0-		-0-
-----										
SAIN, MARY JANE		WELL #: 1		RRCID -> 150578		COMPL. DATE 05/19/1994		TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2751 - 2767		
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	70 2	N	-0-		-0-
09	90 N	65	-0-	-25	-0-	65 2	N	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	N	-0-		-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-		-0-
*01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2	N	-0-		-0-
-----										
EDDIE'S ROYALTIES, INC.		241728		RRCID -> 018324		COMPL. DATE 03/23/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2626 - 2660		
POTOMAC GREENWOOD		WELL #: 1BH								
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-		-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	N	-0-		-0-
10	186 N	89	-0-	-97	-0-	89 2	N	-0-		-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2	N	-0-		-0-
*12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875		RRCID -> 018319		COMPL. DATE 03/09/1921		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2646 - 2726		
GREENWOOD, M. F.		WELL #: 3BH								
08	279 N	269	-0-	-10	-0-	269 2	N	-0-		-0-
09	270 N	120	-0-	-150	-0-	120 2	N	-0-		-0-
10	279 N	113	-0-	-166	-0-	113 2	N	-0-		-0-
11	270 N	69	-0-	-201	-0-	69 2	N	-0-		-0-
*12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	N	-0-		-0-
*01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2	N	-0-		-0-
-----										
FURRY PRODUCING COMPANY		291650		RRCID -> 018325		COMPL. DATE 06/13/1960		TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2880 - 2891		
PARKER, C. T., SR., ET AL		WELL #: 1								
08	372 N	342	-0-	-30	-0-	342 2	N	-0-		-0-
09	330 N	277	-0-	-53	-0-	277 2	N	-0-		-0-
10	341 N	107	-0-	-234	-0-	107 2	N	-0-		-0-
11	330 N	328	-0-	-2	-0-	328 2	N	-0-		-0-
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2	N	-0-		-0-
*01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2	N	-0-		-0-
-----										
SHULTS, CECIL, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 018326		COMPL. DATE 06/26/1960		TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2938 - 2952		
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2	N	-0-		-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	N	-0-		-0-
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2	N	-0-		-0-
12	496 N	414	-0-	-82	-0-	414 2	N	-0-		-0-
*01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2	N	-0-		-0-



SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN					
FURRY PRODUCING COMPANY		//CONT.//		291650									
DUNN, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	108217	COMPL. DATE	10/14/1983	TOTAL DEPTH	3243	PERF.	2872 - 2901	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 2			N	-0-		-0-
09		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2			N	-0-		-0-
10		1085 N	290	-0-	-795	-0-	290 2			N	-0-		-0-
11		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2			N	-0-		-0-
12		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2			N	-0-		-0-
*01		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2			N	-0-		-0-
-----													
HAVENS OIL COMPANY				366469									
MAY VETA		WELL #:		1A	RRCID ->	080384	COMPL. DATE	03/07/1978	TOTAL DEPTH	3190	PERF.	2758 - 2764	
08		279 N	57	-0-	-222	-0-	57 2			N	-0-		-0-
09		210 N	111	-0-	-99	-0-	111 2			N	-0-		-0-
10		186 N	47	-0-	-139	-0-	47 2			N	-0-		-0-
11		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2			N	-0-		-0-
12		124 N	113	-0-	-11	-0-	113 2			N	-0-		-0-
*01		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2			N	-0-		-0-
-----													
TAYLOR, NOBLE		WELL #:		1	RRCID ->	123900	COMPL. DATE	02/20/1987	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2848 - 3792	
08		217 N	43	-0-	-174	-0-	43 2			N	-0-		-0-
09		120 N	110	-0-	-10	-0-	110 2			N	-0-		-0-
10		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2			N	-0-		-0-
11		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2			N	-0-		-0-
12		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2			N	-0-		-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
-----													
J & J WHITESIDE INC.				427649									
WHITESIDE, E. A., ESTATE		WELL #:		1B	RRCID ->	018307	COMPL. DATE	02/06/1962	TOTAL DEPTH	2744	PERF.	2740 - 2756	
08		403 N	367	-0-	-36	-0-	367 2			N	-0-		-0-
09		360 N	334	-0-	-26	-0-	334 2			N	-0-		-0-
10		403 N	184	-0-	-219	-0-	184 2			N	-0-		-0-
11		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2			N	-0-		-0-
12		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2			N	-0-		-0-
*01		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2			N	-0-		-0-
-----													
WHITESIDE, E. A.		WELL #:		4	RRCID ->	018309	COMPL. DATE	12/03/1960	TOTAL DEPTH	2649	PERF.	2595 - 2649	
08		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2			N	-0-		-0-
09		60 N	18	-0-	-42	-0-	18 2			N	-0-		-0-
10		62 N	13	-0-	-49	-0-	13 2			N	-0-		-0-
11		30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2			N	-0-		-0-
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2			N	-0-		-0-
*01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2			N	-0-		-0-
-----													
WHITESIDE, E. A., ESTATE		WELL #:		1BH	RRCID ->	018323	COMPL. DATE	02/17/1945	TOTAL DEPTH	2689	PERF.	2646 - 2656	
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
J & J WHITESIDE INC. //CONT.// 427649												
MCCULLUM WELL #: 1 RRCID -> 095434 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2656 - 2710												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	T. A.	104	-0-	104	104	104	2			N	-0-	-0-
12	T. A.	134	-0-	134	238	134	2			N	-0-	-0-
01	T. A.	131	-0-	131	369	131	2			N	-0-	-0-
-----												
J.R.E. WELL #: 1 RRCID -> 118129 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2810 - 2870												
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	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
DAVIDSON, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 121449 COMPL. DATE 06/01/1986 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2779 - 2824												
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-	-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-	-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-	-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-	-0-
*01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-	-0-
-----												
WHITESIDE WELL #: 5 RRCID -> 124340 COMPL. DATE 04/20/1987 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2690 - 2740												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	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												
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	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												
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BROWN			
MISSION ENERGY INC.				570410								
WHITESIDES				WELL #:	1	RRCID ->	088666	COMPL. DATE	10/15/1979	TOTAL DEPTH	3047	PERF. 2952 - 2980
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		155 N	107	-0-	-48	-0-	107 3	N	-0-			-0-
09		120 N	97	-0-	-23	-0-	97 3	N	-0-			-0-
10		124 N	57	-0-	-67	-0-	57 3	N	-0-			-0-
11		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-			-0-
12		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-			-0-
*01		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-			-0-
-----												
MOORE OIL AND GAS				581275								
WASHBURN, C. E.				WELL #:	1	RRCID ->	032872	COMPL. DATE	04/02/1964	TOTAL DEPTH	2993	PERF. 2744 - 2765
08		186 N	179	-0-	-7	-0-	179 2	N	-0-			-0-
09		180 N	153	-0-	-27	-0-	153 2	N	-0-			-0-
10		186 N	77	-0-	-109	-0-	77 2	N	-0-			-0-
11		180 N	172	-0-	-8	-0-	172 2	N	-0-			-0-
12		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2	N	-0-			-0-
*01		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2	N	-0-			-0-
-----												
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930								
LEBLEU				WELL #:	1	RRCID ->	105489	COMPL. DATE	03/25/1983	TOTAL DEPTH	3176	PERF. 2704 - 2761
08		335 N	335	-0-	-0-	-0-	3 1	332 2	N	-0-		-0-
09		318 N	318	-0-	-0-	-0-	2 1	316 2	N	-0-		-0-
10		248 N	176	-0-	-72	-0-	1 1	175 2	N	-0-		-0-
11		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2	N	-0-			-0-
12		409 N	409	-0-	-0-	-0-	3 1	406 2	N	-0-		-0-
*01		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 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
08		572 N	572	-0-	-0-	-0-	29 1	543 2	N	-0-		-0-
09		507 N	507	-0-	-0-	-0-	26 1	481 2	N	-0-		-0-
10		620 N	272	-0-	-348	-0-	13 1	259 2	N	-0-		-0-
11		581 N	581	-0-	-0-	-0-	29 1	552 2	N	-0-		-0-
12		578 N	578	-0-	-0-	-0-	31 1	547 2	N	-0-		-0-
01		279 N	149	-0-	-130	-0-	8 1	141 2	N	-0-		-0-
-----												
DUNN, CARL H.				WELL #:	1	RRCID ->	018294	COMPL. DATE	06/29/1960	TOTAL DEPTH	3139	PERF. 2777 - 2842
08		688 N	688	-0-	-0-	-0-	34 1	654 2	N	-0-		-0-
09		589 N	589	-0-	-0-	-0-	30 1	559 2	N	-0-		-0-
10		713 N	388	-0-	-325	-0-	19 1	369 2	N	-0-		-0-
11		676 N	676	-0-	-0-	-0-	34 1	642 2	N	-0-		-0-
12		671 N	671	-0-	-0-	-0-	36 1	635 2	N	-0-		-0-
*01		675 N	675	-0-	-0-	-0-	36 1	639 2	N	-0-		-0-
-----												
FIELDS, HONORA B., MRS., ET AL				WELL #:	3	RRCID ->	018296	COMPL. DATE	05/16/1961	TOTAL DEPTH	2768	PERF. 2715 - 2765
08		218 N	218	-0-	-0-	-0-	11 1	207 2	N	-0-		-0-
09		190 N	190	-0-	-0-	-0-	10 1	180 2	N	-0-		-0-
10		217 N	90	-0-	-127	-0-	4 1	86 2	N	-0-		-0-
11		210 N	151	-0-	-59	-0-	8 1	143 2	N	-0-		-0-
12		186 N	151	-0-	-35	-0-	8 1	143 2	N	-0-		-0-
*01		149 N	149	-0-	-0-	-0-	8 1	141 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
HUMPHREYS,GERALDINE DAVIS, MRS.		WELL #: 1		RRCID -> 018300		COMPL. DATE 08/20/1959		TOTAL DEPTH 3035		PERF. 2652 - 2682					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
POTEET, LEE		WELL #: 1		RRCID -> 018302		COMPL. DATE 07/06/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2802 - 2850					
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	2	N	-0-			63
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	2	N	-0-			63
10	279	N	153	-0-	-126	-0-	7	1	146	2	N	-0-			63
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	2	N	-0-			63
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	2	N	-0-			63
*01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	2	N	-0-			63
-----															
POTEET, OMA -A-		WELL #: 1A		RRCID -> 018303		COMPL. DATE 07/15/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2804 - 2823					
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	N	-0-			32
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			32
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-			32
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	5	1	84	2	N	-0-			32
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-			32
*01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	N	-0-			32
-----															
POTEET, OMA -B-		WELL #: 2B		RRCID -> 018304		COMPL. DATE 01/28/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2790 - 2842					
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	23	1	439	2	N	-0-			28
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	21	1	387	2	N	-0-			28
10	496	N	306	-0-	-190	-0-	15	1	291	2	N	-0-			28
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	31	1	580	2	N	-0-			28
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	24	1	432	2	N	-0-			28
*01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	24	1	422	2	N	-0-			28
-----															
RANKIN, S. L.		WELL #: 1		RRCID -> 018305		COMPL. DATE 07/12/1960		TOTAL DEPTH 3013		PERF. 2973 - 3013					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
WHITESIDE, E. A.		WELL #: 1		RRCID -> 018308		COMPL. DATE 02/13/1958		TOTAL DEPTH 2880		PERF. 2814 - 2828					
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	N	-0-			-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	N	-0-			-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	N	-0-			-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	N	-0-			-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	N	-0-			-0-
*01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	N	-0-			-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620												
WHITLOCK, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 018310 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2763 - 2800												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		180 N	180	-0-	-0-	-0-	9 1	171 2	N	-0-		81
09		153 N	153	-0-	-0-	-0-	8 1	145 2	N	-0-		81
10		186 N	93	-0-	-93	-0-	5 1	88 2	N	-0-		81
11		224 N	224	-0-	-0-	-0-	12 1	212 2	N	-0-		81
12		181 N	181	-0-	-0-	-0-	10 1	171 2	N	-0-		81
*01		184 N	184	-0-	-0-	-0-	10 1	174 2	N	-0-		81

SITTERLE (3800) 83795 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740												
WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 217074 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 3933 PERF. 3782 - 3790												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		62 N	24	-0-	-38	-0-	3 1	8 2	N	12		161
09		60 N	40	-0-	-20	-0-	13 9	11 1	N	1		162
10		81 N	81	-0-	-0-	-0-	1 9	16 1	N	20 155 1		27
11		48 N	48	-0-	-0-	-0-	16 1	22 9	N	18		45
12		81 N	81	-0-	-0-	-0-	8 1	20 2	N	15		60
*01		137 N	137	-0-	-0-	-0-	20 9	21 1	N	27		87
							17 9	39 1	N			
							30 9	68 2	N			

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												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 2		N	-0-		-0-
09		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2		N	-0-		-0-
10		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2		N	-0-		-0-
11		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2		N	-0-		-0-
*12		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2		N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COMYN NATURAL GAS, INC. 170059												
MORRIS, O.T. WELL #: 1 RRCID -> 095814 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2656 - 3044												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B	DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B	DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B	DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B	DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B	DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COGBURN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 116103 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 2797 PERF. 2728 - 2758												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B	DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B	DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B	DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B	DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B	DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SKAGGS (2700) //CONT.// 83880 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE  
 J B J OIL PROPERTIES, INC. 427487  
 ASHLEY WELL #: 1 RRCID -> 270473 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2571 - 2581

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-			-0-
09		150 N	136	-0-	-14	-0-	136 3		N	-0-			-0-
10		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-			-0-
11		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-			-0-
12		155 N	134	-0-	-21	-0-	134 3		N	-0-			-0-
01		217 N	110	-0-	-107	-0-	110 3		N	-0-			-0-

SMALLEY (MISS CHAPPEL) 84208 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324  
 RODRIGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 152773 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 4165 - 4227

M	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
08		300		-0-	-0-	-300	125		N	-0-			-0-
09		125 N		-0-	-0-	-125			N	-0-			-0-
10		31 N		-0-	-0-	-31			N	-0-			-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SMELLEY (MARBLE FALLS 5200) 84229 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
 DALLAS PRODUCTION, INC. 197690  
 SMELLEY WELL #: 1 RRCID -> 097985 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5209 - 5214

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
08		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			-0-
09		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-			-0-
10		T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	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
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
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

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

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
08		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
09		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
10		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
11		T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
01		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		
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
08	62 N	20	-0-	-42	-0-	20 3		N	-0-			-0-
09	60 N	15	-0-	-45	-0-	15 3		N	-0-			-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DFG ENERGY COMPANY LLC		216724		RRCID -> 116029		COMPL. DATE 03/11/1985		TOTAL DEPTH 3957		PERF. 3760 - 3766		
TEXFEL-MONROE		WELL #: 2										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		RRCID -> 116920		COMPL. DATE 05/15/1985		TOTAL DEPTH 3804		PERF. 3751 - 3760		
GERMANY "B"		WELL #: 2										
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-			-0-
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-			-0-
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-			-0-
11	360 N	351	-0-	-9	-0-	351 2		N	-0-			-0-
12	372 N	353	-0-	-19	-0-	353 2		N	-0-			-0-
01	372 N	342	-0-	-30	-0-	342 2		N	-0-			-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694		RRCID -> 111220		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 3890		PERF. 3714 - 3724		
HARRELL, M.		WELL #: 1										
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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
PLUGGED AND ABANDONED 06/18/1998												

HARRELL, M. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 113366		COMPL. DATE 10/18/1984		TOTAL DEPTH 3932		PERF. 3808 - 3830		
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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2013 - PLUGGED 08-29-2013												

BAGGETT, C.R.		WELL #: 1		RRCID -> 123190		COMPL. DATE 01/06/1987		TOTAL DEPTH 3919		PERF. 2412 - 3424		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SNOW (DUFFER)		//CONT.//		84447 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964							
HARRELL				WELL #: 8	RRCID -> 112548	COMPL. DATE 06/18/1984	TOTAL DEPTH 3863	PERF. 3754	-	3766	
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	EOM BALANCE
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3		N	-0-		19
09	480 N	465	-0-	-15	-0-	465 3		N	-0-		19
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3		N	-0-		19
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3		N	-0-		19
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3		N	-0-		19
01	527 N	438	-0-	-89	-0-	438 3		N	-0-		19
-----											
PARDUE-HARRELL				WELL #: 1	RRCID -> 112549	COMPL. DATE 08/08/1984	TOTAL DEPTH 3840	PERF. 3868	-	3878	
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		N	-0-		-0-
09	300 N	298	-0-	-2	-0-	298 3		N	-0-		-0-
10	310 N	260	-0-	-50	-0-	260 3		N	-0-		-0-
11	300 N	239	-0-	-61	-0-	239 3		N	-0-		-0-
12	310 N	268	-0-	-42	-0-	268 3		N	-0-		-0-
01	248 N	177	-0-	-71	-0-	177 3		N	-0-		-0-
-----											
LIVINGSTONE				WELL #: 1	RRCID -> 115825	COMPL. DATE 03/01/1985	TOTAL DEPTH 3885	PERF. 3726	-	3734	
08	403 N	237	-0-	-166	-0-	231 3	6 9	N	5		126
09	360 N	186	-0-	-174	-0-	184 3	2 9	N	2		128
10	217 N	144	-0-	-73	-0-	137 3	7 9	N	6		134
11	240 N	19	-0-	-221	-0-	12 3	7 9	N	6		140
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	7		147
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	40		187
-----											
LIVINGSTONE				WELL #: 2	RRCID -> 123787	COMPL. DATE 03/27/1987	TOTAL DEPTH 3916	PERF. 3736	-	3746	
08	372 N	229	-0-	-143	-0-	229 3		N	-0-		-0-
09	330 N	199	-0-	-131	-0-	199 3		N	-0-		-0-
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	136 3		N	-0-		-0-
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-		-0-
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-		-0-
*01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-		-0-
-----											
STEWART				WELL #: 2	RRCID -> 147522	COMPL. DATE 12/02/1993	TOTAL DEPTH 3849	PERF. 3710	-	3720	
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3		N	-0-		-0-
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3		N	-0-		-0-
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3		N	-0-		-0-
11	480 N	363	-0-	-117	-0-	363 3		N	-0-		-0-
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3		N	-0-		-0-
01	372 N	289	-0-	-83	-0-	289 3		N	-0-		-0-
-----											
STEWART				WELL #: 1	RRCID -> 158066	COMPL. DATE 11/30/1993	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 3758	-	3767	
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		N	-0-		-0-
09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3		N	-0-		-0-
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3		N	-0-		-0-
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3		N	-0-		-0-
12	589 N	566	-0-	-23	-0-	566 3		N	-0-		-0-
*01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3		N	-0-		-0-



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		
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
08		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3	N	-0-			35
09		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-			35
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-			35
11		210 N	116	-0-	-94	-0-	116 3	N	-0-			35
*12		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-			35
01		93 N	NO RPT	-0-	-93	-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		
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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			101
01	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		
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SNOW-BERRY		WELL #: 1		RRCID -> 171038		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3769 PERF. 2066 - 2068				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	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		
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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		
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	BALANCE
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-	-0-
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-	-0-
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-	-0-
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-	-0-
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-	-0-
*01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-	-0-

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		
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SOW BRANCH (STRAWN)		84848 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
DELTA OIL & GAS LTD.		213703								
JUDITH WINSTON KIGHT 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 277838		COMPL. DATE 08/08/2014		TOTAL DEPTH 3271 PERF. 2962 - 2972		
08	532	91	-0-	-441	2638	91	3	N	-0-	-0-
09	1140	84	-0-	-1056	1582	84	3	N	-0-	-0-
10	1178	93	-0-	-1085	497	93	3	N	-0-	-0-
11	1140	110	-0-	-1030		110	3	N	-0-	-0-
12	1178 N	35	-0-	-1143		35	3	N	-0-	-0-
01	93 N	16	-0-	-77		16	3	N	-0-	-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			
08	18 N	18	-0-	-0-	B	-0-	15 3	3 9	N	3	139
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	10 3	2 9	N	2	141
10	24 N	24	-0-	-0-	B	-0-	20 3	4 9	N	4	145
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	145
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	145
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-			N	NO RPT	145

CIRCLE D OIL & GAS, INC.		153608		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: COMANCHE			
PIERSON HAROLD		WELL #: 1		RRCID -> 069960		COMPL. DATE 12/01/1976		TOTAL DEPTH 3007 PERF. N/A			
08	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6 2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 2		N	-0-	-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 2		N	-0-	-0-
11	6 N	4	-0-	-2	B	-0-	4 2		N	-0-	-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 2		N	-0-	-0-
01	5 N	4	-0-	-1	B	-0-	4 2		N	-0-	-0-

HOLCOMB		WELL #: 1		RRCID -> 078701		COMPL. DATE 05/27/1978		TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2704 - 2777			
08	86 N	86	-0-	-0-	B	-0-	86 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	70	-0-	-23	B	-0-	70 2		N	-0-	-0-
11	90 N	72	-0-	-18	B	-0-	72 2		N	-0-	-0-
*12	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67 2		N	-0-	-0-
01	62 N	59	-0-	-3	B	-0-	59 2		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
SPARKMAN (MARBLE FALLS)			//CONT.//		84927 500	ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: COMANCHE	
CIRCLE D OIL & GAS, INC.			//CONT.//		153608							
PEARSON, WILLIS			WELL #:		5	RRCID ->	096463	COMPL. DATE	11/12/1981	TOTAL DEPTH	2863	PERF. 2713 - 2723
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
08	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2	N	-0-		-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2	N	-0-		-0-
11	6 N	4	-0-	-2	B	-0-	4	2	N	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2	N	-0-		-0-
01	5 N	4	-0-	-1	B	-0-	4	2	N	-0-		-0-
-----												
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
-----												
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
-----												
08	356 R	356	-0-	-0-		-0-	356	3	N	-0-		-0-
09	339 R	339	-0-	-0-		-0-	339	3	N	-0-		-0-
10	455 R	455	-0-	-0-		-0-	455	3	N	-0-		-0-
11	393 R	393	-0-	-0-		-0-	393	3	N	-0-		-0-
12	376 R	376	-0-	-0-		-0-	376	3	N	-0-		-0-
01	465 #	369	-0-	-96		-0-	369	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
-----												
08	38 N	38	-0-	-0-		-0-	38	3	N	-0-		68
09	37 N	37	-0-	-0-		-0-	37	3	N	-0-		68
10	38 N	38	-0-	-0-		-0-	38	3	N	-0-		68
11	35 N	35	-0-	-0-		-0-	35	3	N	-0-		68
12	34 N	34	-0-	-0-		-0-	34	3	N	-0-		68
*01	34 N	34	-0-	-0-		-0-	34	3	N	-0-		68
-----												
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY					809930							
KATIE NOLA GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	144761	COMPL. DATE	03/10/1993	TOTAL DEPTH	6186	PERF. 4480 - 4642
-----												
08	671 N	671	-0-	-0-		-0-	671	2	N	-0-		-0-
09	660 N	574	-0-	-86		-0-	574	2	N	-0-		-0-
10	623 N	623	-0-	-0-		-0-	623	2	N	-0-		-0-
11	693 N	693	-0-	-0-		-0-	693	2	N	-0-		-0-
12	714 N	714	-0-	-0-		-0-	714	2	N	-0-		-0-
*01	673 N	673	-0-	-0-		-0-	673	2	N	-0-		-0-
-----												
JOAN MILLER GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	153954	COMPL. DATE	01/04/1995	TOTAL DEPTH	6205	PERF. 4487 - 4525
-----												
08	403 N	303	-0-	-100		-0-	303	2	N	-0-		3
09	420 N	349	-0-	-71		-0-	349	2	N	-0-		3
10	496 N	347	-0-	-149		-0-	347	2	N	-0-		3
11	401 N	401	-0-	-0-		-0-	395	2	N	5		8
12	558 N	293	-0-	-265		-0-	293	2	N	-0-		8
01	341 N	267	-0-	-74		-0-	267	2	N	-0-		8

-----												
SPRINGTOWN (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 85369 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964												
MADDEN WELL #: 1 RRCID -> 163107 COMPL. DATE 10/13/1996 TOTAL DEPTH 4518 PERF. 4362 - 4404												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
08		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3		N	-0-		-0-
09		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3		N	-0-		-0-
10		434 N	423	-0-	-11	-0-	423 3		N	-0-		-0-
11		420 N	242	-0-	-178	-0-	242 3		N	-0-		-0-
12		465 N	413	-0-	-52	-0-	413 3		N	-0-		-0-
01		434 N	342	-0-	-92	-0-	342 3		N	-0-		-0-
-----												
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												
08		372 N	353	-0-	-19 B	-0-	353 3		N	-0-		36
09		360 N	330	-0-	-30 B	-0-	330 3		N	-0-		36
10		372 N	357	-0-	-15 B	-0-	357 3		N	-0-		36
11		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 3		N	-0-		36
12		358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 3		N	-0-		36
*01		358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 3		N	-0-		36
-----												
OXXN 630579												
COOPER "B" WELL #: 1 C RRCID -> 087036 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A												
08		31 N	9	-0-	-22 B	-0-	9 2		Y	-0-		-0-
09		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 2		Y	-0-		-0-
10		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2		Y	-0-		-0-
11		9 N	7	-0-	-2 B	-0-	7 2		Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	8	-0-	8 B	8	8 2		Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	5	-0-	5 B	13	5 2		Y	-0-		-0-
-----												
DUNAWAY WELL #: 1 RRCID -> 275558 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 3184 - 5144												
08		341 N	198	-0-	-143 B	-0-	198 2		N	-0-		30
09		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 2		N	-0-		30
10		397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 2		N	-0-		30
11		323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 2		N	-0-		30
12		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2		N	-0-		30
01		403 N	178	-0-	-225 B	-0-	178 2		N	-0-		30
-----												
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												
08		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2		N	-0-		38
09		1170 N	601	-0-	-569	-0-	601 2		N	-0-		38
10		1240 N	471	-0-	-769	-0-	471 2		N	-0-		38
11		1170 N	556	-0-	-614	-0-	556 2		N	-0-		38
12		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2		N	-0-		38
*01		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2		N	-0-		38
-----												
HUTCHESON WELL #: 1 T RRCID -> 092318 COMPL. DATE 08/04/1980 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5494 - 5506												
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SPRINGTOWN (5500) //CONT.// 85369 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930  
 HARRIS WELL #: 1 T RRCID -> 092320 COMPL. DATE 01/13/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5461 - 5467

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
*01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			-0-

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

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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2		N	-0-			-0-
09	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2		N	-0-			-0-
10	837 N	727	-0-	-110	-0-	727 2		N	-0-			-0-
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2		N	-0-			-0-
12	868 N	595	-0-	-273	-0-	595 2		N	-0-			-0-
01	713 N	590	-0-	-123	-0-	590 2		N	-0-			-0-

SPURGIN (CONGL) 85424 400 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD  
 VAN OPERATING, LTD. 881442  
 SMITH, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 187429 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3946 - 3976

08	2405 R	2405	-0-	-0-	-0-	2405 3		Y	-0-			55
09	2333 R	2333	-0-	-0-	-0-	2319 3	14 9	Y	13			68
10	2574 R	2574	-0-	-0-	-0-	2573 3	1 9	Y	1			69
11	2249 R	2249	-0-	-0-	-0-	2249 3		Y	-0-			69
12	2321 R	2321	-0-	-0-	-0-	2321 3		Y	-0-			69
01	1860 #	780	-0-	-1080	-0-	780 3		Y	-0-			69

STEPHENS COUNTY REGULAR 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS  
 BARGSLEY, COY 049255  
 BARGSLEY, COY "A" WELL #: 1 RRCID -> 139941 COMPL. DATE 00/00/1978 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 1500 - 1550

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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR															
//CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS															
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563															
MCWHORTER, V.H. WELL #: 1 RRCID -> 044335 COMPL. DATE 12/11/1961 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1650 - 1680															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			-0-
09		30 #	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-			-0-
10		31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			-0-
11		30 #	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12		31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01		31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			-0-
-----															
HERRINGTON "A" WELL #: 1 A RRCID -> 116921 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3822 - 3876															
08		314 R	314	-0-	-0-	-0-	307	2	7	9	N	6			111
09		360 #	302	-0-	-58	-0-	295	2	7	9	N	6			117
10		372 #	304	-0-	-68	-0-	300	2	4	9	N	4			121
11		360 #	280	-0-	-80	-0-	280	2			N	-0-			121
12		310 #	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-			121
01		310 #	293	-0-	-17	-0-	291	2	2	9	N	2			123
-----															
PIERCE WELL #: 1 RRCID -> 123312 COMPL. DATE 03/25/1983 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 4061 - 4065															
08		357 R	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-			56
09		344 R	344	-0-	-0-	-0-	343	2	1	9	N	1			57
10		372 #	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-			57
11		364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-			57
12		372 #	365	-0-	-7	-0-	364	2	1	9	N	1			58
01		372 #	365	-0-	-7	-0-	364	2	1	9	N	1			59
-----															
PRITCHARD WELL #: 2 RRCID -> 123313 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3549 - 4072															
08		190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-			27
09		183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-			27
10		186 #	185	-0-	-1	-0-	185	2			Y	-0-			27
11		194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-			27
12		194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-			27
*01		194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-			27
-----															
PRITCHARD WELL #: 3 RRCID -> 123314 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3538 - 4069															
08		186 #	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-			28
09		180 #	175	-0-	-5	-0-	175	2			Y	-0-			28
10		186 #	176	-0-	-10	-0-	176	2			Y	-0-			28
11		185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-			28
12		186 #	185	-0-	-1	-0-	185	2			Y	-0-			28
01		186 #	185	-0-	-1	-0-	185	2			Y	-0-			28
-----															
WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 123317 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH 4249 PERF. 2022 - 2030															
08		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
09		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
10		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
11		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
12		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
*01		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
-----															
BILBY WELL #: 1 RRCID -> 135804 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3819 - 3827															
08		124 #	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-			-0-
09		120 #	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-			-0-
10		124 #	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-			-0-
11		120 #	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-			-0-
12		124 #	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-			-0-
01		124 #	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563										
TERRELL, J.C.		WELL #:		1 R	RRCID ->	151403	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1499	PERF. 1422 - 1431			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
09	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
10	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
11	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
12	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-			-0-
01	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-			-0-
-----														
JACKSON		WELL #:		2	RRCID ->	170248	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1588	PERF. 1511 - 1517			
08	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-
09	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-			-0-
10	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-
11	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-			-0-
12	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-
01	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			-0-
-----														
S & E REAL ESTATE CORP.		WELL #:		3	RRCID ->	175264	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	2020	PERF. 1687 - 1696			
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
JACKSON, ROBERT		WELL #:		3	RRCID ->	186525	COMPL. DATE	06/01/1992	TOTAL DEPTH	1550	PERF. 1440 - 1458			
08	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-
09	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-			-0-
10	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-
11	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			-0-
12	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-
01	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			-0-
-----														
GLASCOCK, GEORGE		WELL #:		4	RRCID ->	194207	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1820	PERF. 1784 - 1794			
08	155 #	119	-0-	-36	-0-	88	2	31	9	N	28			128
09	150 #	94	-0-	-56	-0-	74	2	20	9	N	18			146
10	124 #	89	-0-	-35	-0-	74	2	15	9	N	14			160
11	120 #	87	-0-	-33	-0-	64	2	23	9	N	21			181
12	124 #	81	-0-	-43	-0-	64	2	17	9	N	15	169	1	27
01	124 #	95	-0-	-29	-0-	73	2	22	9	N	20			47
-----														
LEDBETTER "SOUTH"		WELL #:		1	RRCID ->	224470	COMPL. DATE	10/15/1980	TOTAL DEPTH	3845	PERF. N/A			
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/17/2015 - W/O TP 7B-277558														

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS						
BRECK OPERATING CORP.				089974									
VEALE, A. S.				WELL #:	1	RRCID ->	042658	COMPL. DATE	09/28/1967	TOTAL DEPTH	4535	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		868 #	847	-0-	-21	-0-	103 1	731 3	N	12			80
							13 9						
09		990 #	776	-0-	-214	-0-	99 1	667 3	N	9			89
							10 9						
10		1023 #	546	-0-	-477	-0-	103 1	428 3	N	14			103
							15 9						
11		990 #	767	-0-	-223	-0-	99 1	657 3	N	10			113
							11 9						
12		837 #	813	-0-	-24	-0-	103 1	698 3	N	11			124
							12 9						
*01		861 R	861	-0-	-0-	-0-	103 1	748 3	N	9			133
							10 9						
-----													
BROWER, R. E.				WELL #:	1	RRCID ->	186683	COMPL. DATE	10/21/2001	TOTAL DEPTH	4468	PERF.	4154 - 4164
08		124 #	100	-0-	-24	-0-	100 2		N	-0-			61
09		120 #	78	-0-	-42	-0-	78 2		N	-0-			61
10		124 #	112	-0-	-12	-0-	110 2	2 9	N	2			63
11		90 #	67	-0-	-23	-0-	67 2		N	-0-			63
12		93 #	75	-0-	-18	-0-	75 2		N	-0-			63
01		124 #	106	-0-	-18	-0-	104 2	2 9	N	2			65
-----													
BRICO OIL, INC.				091040									
ELLIS-ROBBINS "A"				WELL #:	1	RRCID ->	111238	COMPL. DATE	10/05/1983	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3181 - 3170
08		226 R	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-			21
09		450 #	247	-0-	-203	-0-	247 3		N	-0-			21
10		465 #	215	-0-	-250	-0-	215 3		N	-0-			21
11		450 #	186	-0-	-264	-0-	186 3		N	-0-			21
12		248 #	130	-0-	-118	-0-	130 3		N	-0-			21
01		248 #	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BRITTON OPERATING, INC.				094640									
HOKETT				WELL #:	1	RRCID ->	137589	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4555	PERF.	4007 - 4011
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-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BURTON SERVICES, INC.				112251									
STELLE				WELL #:	1	RRCID ->	115339	COMPL. DATE	07/29/1977	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3948 - 3958
08		155 #	90	-0-	-65	-0-	90 2		N	-0-			-0-
09		150 #	75	-0-	-75	-0-	75 2		N	-0-			-0-
10		124 #	100	-0-	-24	-0-	100 2		N	-0-			-0-
11		90 #	35	-0-	-55	-0-	35 2		N	-0-			-0-
12		93 #	47	-0-	-46	-0-	47 2		N	-0-			-0-
01		93 #	30	-0-	-63	-0-	30 2		N	-0-			-0-
-----													
HERRINGTON				WELL #:	1	RRCID ->	123955	COMPL. DATE	09/00/1998	TOTAL DEPTH	2145	PERF.	1924 - 1932
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-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS					
BURTON SERVICES, INC.		//CONT.//		112251								
NOLEN		WELL #:		1	RRCID ->	146050	COMPL. DATE	05/04/1982	TOTAL DEPTH	3990	PERF.	3560 - 3620
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
CC OIL & GAS				140617								
MORGAN		WELL #:		1	RRCID ->	198307	COMPL. DATE	03/14/1977	TOTAL DEPTH	2957	PERF.	1803 - 1941
08	62 #	56	-0-	-6	-0-		56	3	N	-0-		-0-
09	60 #	49	-0-	-11	-0-		49	3	N	-0-		-0-
10	62 #	58	-0-	-4	-0-		58	3	N	-0-		-0-
11	60 #	55	-0-	-5	-0-		55	3	N	-0-		-0-
12	62 #	47	-0-	-15	-0-		47	3	N	-0-		-0-
01	62 #	34	-0-	-28	-0-		34	3	N	-0-		-0-
-----												
DBC OPERATING COMPANY LLC				195725								
POWELL ESTATE		WELL #:		1A	RRCID ->	152887	COMPL. DATE	01/01/1995	TOTAL DEPTH	2060	PERF.	1930 - 1940
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
DELTA OIL & GAS LTD.				213703								
KIGHT, JUDITH WINSTON -B-		WELL #:		1	RRCID ->	141409	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4174	PERF.	3762 - 3782
08	589 #	489	-0-	-100	-0-		489	3	N	-0-		15
09	480 #	458	-0-	-22	-0-		458	3	N	-0-		15
10	496 #	301	-0-	-195	-0-		301	3	N	-0-		15
11	505 R	505	-0-	-0-	-0-		505	3	N	-0-		15
12	506 R	506	-0-	-0-	-0-		506	3	N	-0-		15
*01	616 R	616	-0-	-0-	-0-		616	3	N	-0-		15
-----												
COPELAND-MITCHELL "B"		WELL #:		1	RRCID ->	258976	COMPL. DATE	03/13/2002	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3339 - 3385
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
ROGERS, R.M. ESTATE "G"		WELL #:		2	RRCID ->	273280	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	4215	PERF.	3730 - 3750
08	1457 #	1260	-0-	-197	-0-		1260	3	N	-0-		-0-
09	1410 #	743	-0-	-667	-0-		743	3	N	-0-		-0-
10	1426 #	1230	-0-	-196	-0-		1230	3	N	-0-		-0-
11	1230 #	760	-0-	-470	-0-		760	3	N	-0-		-0-
12	1271 #	674	-0-	-597	-0-		674	3	N	-0-		-0-
01	1271 #	543	-0-	-728	-0-		543	3	N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS						
E.C. HINDMAN OIL AND GAS				238196									
HILL, JIMMY R.				WELL #:	1 U	RRCID -> 169009	COMPL. DATE 08/25/1976	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3735	- 3743			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		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				
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-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ENSTAR ENERGY, INC.				253221									
NIX, J.E.				WELL #:	1	RRCID -> 185536	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 1992	PERF. 1612	- 1640			
08		31 #	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-			-0-
09		30 #	13	-0-	-17	-0-	13 2		N	-0-			-0-
10		31 #	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-			-0-
11		30 #	15	-0-	-15	-0-	15 2		N	-0-			-0-
12		31 #	10	-0-	-21	-0-	10 2		N	-0-			-0-
01		15 #	14	-0-	-1	-0-	14 2		N	-0-			-0-
ESTACADO ENERGY, LLC				254441									
KNOX, M. C.				WELL #:	11	RRCID -> 143298	COMPL. DATE 05/18/1990	TOTAL DEPTH 3560	PERF. 3064	- 3067			
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-
FOAG, INC.				274964									
GOFORTH, W.H.				WELL #:	1	RRCID -> 115828	COMPL. DATE 01/20/1983	TOTAL DEPTH 4060	PERF. 3794	- 3799			
08		775 #	737	-0-	-38	-0-	737 2		N	-0-			-0-
09		763 R	763	-0-	-0-	-0-	763 2		N	-0-			-0-
10		806 #	777	-0-	-29	-0-	777 2		N	-0-			-0-
11		780 #	681	-0-	-99	-0-	681 2		N	-0-			-0-
12		806 #	484	-0-	-322	-0-	484 2		N	-0-			-0-
01		775 #	718	-0-	-57	-0-	718 2		N	-0-			-0-
GOFORTH, W.H.				WELL #:	2	RRCID -> 115829	COMPL. DATE 03/28/1994	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3797	- 3804			
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-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922			N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS						
FOAG, INC.		//CONT.//		274964									
LANGFORD, P.C.		WELL #:		1	RRCID ->	128931	COMPL. DATE	07/04/1983	TOTAL DEPTH	2077	PERF. 2033 - 2037		
M	O	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
08		18 R	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			-0-
09		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
10		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
11		30 #	16	-0-	-14	-0-	16 2		N	-0-			-0-
12		31 #	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-			-0-
01		31 #	8	-0-	-23	-0-	8 2		N	-0-			-0-
-----													
LANGFORD, G. R.		WELL #:		2	RRCID ->	185434	COMPL. DATE	11/14/1989	TOTAL DEPTH	4326	PERF. 3973 - 3990		
08		62 #	44	-0-	-18	-0-	44 2		N	-0-			-0-
09		60 #	42	-0-	-18	-0-	42 2		N	-0-			-0-
10		62 #	39	-0-	-23	-0-	39 2		N	-0-			-0-
11		60 #	14	-0-	-46	-0-	14 2		N	-0-			-0-
12		31 #	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-			-0-
01		31 #	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-			-0-
-----													
HART, H. W.		WELL #:		1A	RRCID ->	247991	COMPL. DATE	07/25/1963	TOTAL DEPTH	4340	PERF. 2702 - 2810		
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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 23793 05/19/2015													
-----													
INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT		424940		FRANKS, THOMAS B	WELL #:	1	RRCID ->	129847	COMPL. DATE	04/02/1979	TOTAL DEPTH	4469	PERF. 4408 - 4442
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
IRON HORSE OIL & GAS, INC.		426407		SWENSON, CLARA J.	WELL #:	1	RRCID ->	186524	COMPL. DATE	07/05/1972	TOTAL DEPTH	2439	PERF. N/A
08	14B	DENY	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
-----													
ITX CORPORATION		427179		VEALE, A. S. -C-	WELL #:	7	RRCID ->	181952	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3230	PERF. N/A
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR													
//CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS													
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677													
MOK WELL #: 1 RRCID -> 183007 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4014 - 4018													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
08		120 R	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			-0-
09		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			-0-
10		124 #	92	-0-	-32	-0-	92 2		N	-0-			-0-
11		120 #	89	-0-	-31	-0-	89 2		N	-0-			-0-
12		124 #	99	-0-	-25	-0-	99 2		N	-0-			-0-
01		124 #	91	-0-	-33	-0-	91 2		N	-0-			-0-
-----													
KEATING ENERGY, INC. 453142													
HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 141242 COMPL. DATE 02/25/1959 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3783 - 3788													
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-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		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													
08		1209 #	1026	-0-	-183	-0-	1026 2		N	-0-			-0-
09		1170 #	976	-0-	-194	-0-	976 2		N	-0-			-0-
10		1054 #	1008	-0-	-46	-0-	1008 2		N	-0-			-0-
11		1020 #	928	-0-	-92	-0-	928 2		N	-0-			-0-
12		1057 R	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2		N	-0-			-0-
01		1023 #	1012	-0-	-11	-0-	1012 2		N	-0-			-0-
-----													
MAGELLAN RESOURCES 521353													
FAMBRO, J. M. -H- WELL #: 1 RRCID -> 141414 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1837 - 1849													
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
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
-----													
PARKS, RHONE INC. 641520													
FLOURNOY WELL #: A 11 RRCID -> 242323 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 3672 - 3679													
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HARRIS, ROY L. 277132													
WELL #: 1 RRCID -> 277132 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2126 - 2146													
08		1560 R	1560	-0-	-0-	-0-	1560 2		N	-0-			-0-
09		1510 R	1510	-0-	-0-	-0-	1510 2		N	-0-			-0-
10		1526 R	1526	-0-	-0-	-0-	1526 2		N	-0-			-0-
11		1430 R	1430	-0-	-0-	-0-	1430 2		N	-0-			-0-
*12		1561 R	1561	-0-	-0-	-0-	1561 2		N	-0-			-0-
*01		1420 R	1420	-0-	-0-	-0-	1420 2		N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS					
PETEX				659782								
SIKES F				WELL #: 2	RRCID -> 108626	COMPL. DATE 11/25/1983	TOTAL DEPTH 4011	PERF. 3981	- 3989			
M	O	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SIKES FF				WELL #: 1 A	RRCID -> 109287	COMPL. DATE 01/03/1984	TOTAL DEPTH 2020	PERF. 1957	- 1965			
08	279 #	235	-0-	-44	-0-	235 2		N	-0-			-0-
09	270 #	248	-0-	-22	-0-	248 2		N	-0-			-0-
10	248 #	247	-0-	-1	-0-	247 2		N	-0-			-0-
11	240 #	238	-0-	-2	-0-	238 2		N	-0-			-0-
12	248 #	227	-0-	-21	-0-	227 2		N	-0-			-0-
01	248 #	218	-0-	-30	-0-	218 2		N	-0-			-0-
-----												
SIKES FF				WELL #: 2 A	RRCID -> 109721	COMPL. DATE 01/29/1984	TOTAL DEPTH 2012	PERF. 1949	- 1955			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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			
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FAMBRO, A. P.				WELL #: 2	RRCID -> 131190	COMPL. DATE 05/12/1998	TOTAL DEPTH 2070	PERF. 1778	- 1798			
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FAMBRO C				WELL #: 1	RRCID -> 159688	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4360	PERF. 2131	- 2143			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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			
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS						
PETEX		//CONT.//		659782									
FAMBROUGH, W.		WELL #:		4	RRCID ->	172022	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2145	PERF.	2110 -	2118
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
01	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
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			-0-
09	210 #	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-			-0-
10	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CRIDER		WELL #:		1	RRCID ->	226461	COMPL. DATE	08/14/1986	TOTAL DEPTH	4236	PERF.	3550 -	3557
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			27
09	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			27
10	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			27
11	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			27
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

RAY HERRING ESTATE LAKE SAND UNIT		695237		WELL #:	1	RRCID ->	099050	COMPL. DATE	04/06/1982	TOTAL DEPTH	4285	PERF.	3646 -	3654
08	0	5	-0-	5	-0-	5	2		Y	-0-				6
09	11 X	6	-0-	5	-0-	6	2		Y	-0-				6
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				6
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				6
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				6
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				6

WHITE		WELL #:		2	RRCID ->	106660	COMPL. DATE	07/28/1983	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	3619 -	3629	
08	0	16	-0-	16	-0-	16	2		Y	-0-				8
09	32 X	16	-0-	16	-0-	16	2		Y	-0-				8
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				8
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				8
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				8
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				8

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//	85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS							
RAY HERRING ESTATE		//CONT.//	695237										
KLINE		WELL #:	5	RRCID ->	247980	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	4125	PERF.	3960 - 3999		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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		DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
RED GAP OIL & GAS LLC		WELL #:	697026	RRCID ->	253453	COMPL. DATE	08/29/1991	TOTAL DEPTH	2105	PERF.	1706 - 1814		
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
RECLASSIFIED TO OIL													
06/01/2013													
-----													
RIPTIDE ENERGY LLC		WELL #:	712946	RRCID ->	170645	COMPL. DATE	04/30/1995	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4166 - 4174		
08		964 R	964	-0-	-0-	-0-	964 2		N	-0-			-0-
09		987 R	987	-0-	-0-	-0-	987 2		N	-0-			-0-
10		1023 #	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT			-0-
11		990 #	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT			-0-
12		527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT			-0-
01		DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC.		WELL #:	735231	RRCID ->	197269	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4276	PERF.	3875 - 3937		
08		868 R	868	-0-	-0-	-0-	818 2	50 9	N	45	165 1		57
09		1054 R	1054	-0-	-0-	-0-	1008 2	46 9	N	42			99
10		899 #	801	-0-	-98	-0-	762 2	39 9	N	35			134
11		870 #	794	-0-	-76	-0-	733 2	61 9	N	55			189
12		1085 #	703	-0-	-382	-0-	651 2	52 9	N	47	168 1		68
01		1085 #	739	-0-	-346	-0-	682 2	57 9	N	52			120
-----													
SAFARI RESOURCES, LLC		WELL #:	743194	RRCID ->	128815	COMPL. DATE	03/14/1975	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	1802 - 1888		
08		93 #	75	-0-	-18	-0-	75 2		N	-0-			-0-
09		90 #	75	-0-	-15	-0-	75 2		N	-0-			-0-
10		93 #	76	-0-	-17	-0-	76 2		N	-0-			-0-
11		67 R	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-
12		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			-0-
01		93 #	68	-0-	-25	-0-	68 2		N	-0-			-0-
-----													
SBS OIL COMPANY		WELL #:	749870	RRCID ->	252147	COMPL. DATE	11/30/1981	TOTAL DEPTH	3754	PERF.	1818 - 1872		
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-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS							
SKY RESOURCES, INC.				786408										
HINSON, ED				WELL #: 12	RRCID -> 146315	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4628	PERF. 4162	- 4216			
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
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
JOHNSON, M. R.				WELL #: 13	RRCID -> 169034	COMPL. DATE	09/16/1979	TOTAL DEPTH	4220	PERF. N/A				
08	310 #	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-			-0-
09	240 #	176	-0-	-64	-0-	176	3			N	-0-			-0-
10	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-			-0-
11	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-			-0-
12	310 #	253	-0-	-57	-0-	253	3			N	-0-			-0-
01	310 #	240	-0-	-70	-0-	240	3			N	-0-			-0-
-----														
SQUYRES OIL CO., INC.				810818										
GARDENHIRE, W. J.				WELL #: 6	RRCID -> 053459	COMPL. DATE	39/03/1958	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 2100	- 2200			
08	186 #	113	-0-	-73	-0-	113	3			N	-0-			-0-
09	150 #	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-			-0-
10	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-			-0-
11	120 #	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-			-0-
12	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-			-0-
01	155 #	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-			-0-
-----														
GANT				WELL #: 1	RRCID -> 121351	COMPL. DATE	06/01/1977	TOTAL DEPTH	2154	PERF. 2102	- 2109			
08	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-			-0-
09	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-			-0-
10	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-			-0-
11	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-			-0-
12	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-			-0-
01	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-			-0-
-----														
BRUCE, M.C.				WELL #: 2	RRCID -> 122612	COMPL. DATE	12/17/1923	TOTAL DEPTH	2103	PERF. 2003	- 2103			
08	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
09	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
10	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
11	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
12	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
01	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-			-0-
-----														
BRUCE, M.C.				WELL #: 4	RRCID -> 122620	COMPL. DATE	05/08/1952	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 2025	- 2043			
08	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
09	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
10	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
11	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
12	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
01	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-			-0-



STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS								
SQUYRES OIL CO., INC.		//CONT.//		810818											
PRATT, D.C.		WELL #:		13	RRCID ->	122622	COMPL. DATE	08/29/1964	TOTAL DEPTH	2045	PERF. 2004 - 2012				
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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WALKER, NANNIE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	122623	COMPL. DATE	11/21/1949	TOTAL DEPTH	2118	PERF. 2029 - 2118				
08	62 #	43	-0-	-19	-0-		43	3		N	-0-				-0-
09	60 #	45	-0-	-15	-0-		45	3		N	-0-				-0-
10	62 #	49	-0-	-13	-0-		49	3		N	-0-				-0-
11	60 #	45	-0-	-15	-0-		45	3		N	-0-				-0-
12	62 #	44	-0-	-18	-0-		44	3		N	-0-				-0-
01	62 #	38	-0-	-24	-0-		38	3		N	-0-				-0-
-----															
HARMON, J.W.		WELL #:		3	RRCID ->	122627	COMPL. DATE	05/12/1921	TOTAL DEPTH	2075	PERF. 2015 - 2075				
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 #	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-				-0-
12	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-				-0-
01	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HARMON, J.W.		WELL #:		10	RRCID ->	122628	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2094	PERF. 2063 - 2073				
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 #	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-				-0-
12	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-				-0-
01	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HARMON, J.W.		WELL #:		17	RRCID ->	122629	COMPL. DATE	10/12/1963	TOTAL DEPTH	2115	PERF. 2060 - 2109				
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 #	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-				-0-
12	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-				-0-
01	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-				-0-
-----															
DAVIS, J.W.		WELL #:		1	RRCID ->	122630	COMPL. DATE	02/21/1921	TOTAL DEPTH	1920	PERF. 1898 - 1920				
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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				
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS					
SQUYRES OIL CO., INC.		//CONT.//		810818								
BRUCE,M.C. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	124992	COMPL. DATE	06/27/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2108 - 2122	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08		124 #	76	-0-	-48	-0-	76	3	N	-0-		-0-
09		120 #	99	-0-	-21	-0-	99	3	N	-0-		-0-
10		124 #	113	-0-	-11	-0-	113	3	N	-0-		-0-
11		120 #	91	-0-	-29	-0-	91	3	N	-0-		-0-
12		116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-		-0-
01		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-		-0-
-----												
MCCLESKY, J.T.		WELL #:		1	RRCID ->	124994	COMPL. DATE	02/19/1975	TOTAL DEPTH	4468	PERF. 2771 - 2785	
08		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-		-0-
09		44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-		-0-
10		44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-		-0-
11		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-		-0-
12		31 #	9	-0-	-22	-0-	9	3	N	-0-		-0-
01		31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-		-0-
-----												
BRUCE,M.C.		WELL #:		1	RRCID ->	125882	COMPL. DATE	07/10/1923	TOTAL DEPTH	2126	PERF. 2006 - 2026	
08		107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-		-0-
09		113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-		-0-
10		108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-		-0-
11		114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-		-0-
12		124 #	100	-0-	-24	-0-	100	3	N	-0-		-0-
01		124 #	81	-0-	-43	-0-	81	3	N	-0-		-0-
-----												
WILLIAMS, J.M.		WELL #:		6	RRCID ->	125906	COMPL. DATE	00/00/1923	TOTAL DEPTH	2115	PERF. 2040 - 2060	
08		62 #	44	-0-	-18	-0-	44	3	N	-0-		-0-
09		60 #	51	-0-	-9	-0-	51	3	N	-0-		-0-
10		62 #	5	-0-	-57	-0-	5	3	N	-0-		-0-
11		60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
12		62 #	2	-0-	-60	-0-	2	3	N	-0-		-0-
01		62 #	3	-0-	-59	-0-	3	3	N	-0-		-0-
-----												
WILLIAMS, J.M.		WELL #:		2	RRCID ->	125907	COMPL. DATE	00/00/1924	TOTAL DEPTH	2148	PERF. 2130 - 2145	
08		93 #	66	-0-	-27	-0-	66	3	N	-0-		-0-
09		90 #	78	-0-	-12	-0-	78	3	N	-0-		-0-
10		93 #	8	-0-	-85	-0-	8	3	N	-0-		-0-
11		90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
12		93 #	2	-0-	-91	-0-	2	3	N	-0-		-0-
01		93 #	5	-0-	-88	-0-	5	3	N	-0-		-0-
-----												
GARDENHIRE, W.J.		WELL #:		2	RRCID ->	127489	COMPL. DATE	03/12/1924	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2025 - 2043	
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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	
08		62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3	N	-0-		-0-
09		60 #	56	-0-	-4	-0-	56	3	N	-0-		-0-
10		62 #	55	-0-	-7	-0-	55	3	N	-0-		-0-
11		60 #	32	-0-	-28	-0-	32	3	N	-0-		-0-
12		62 #	40	-0-	-22	-0-	40	3	N	-0-		-0-
*01		77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS						
SQUYRES OIL CO., INC.		//CONT.//		810818									
BRUCE, M.C. -A-		WELL #:		3	RRCID ->	127492	COMPL. DATE	06/08/1924	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2098 - 2120		
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
08	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3	N	-0-				-0-
09	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-				-0-
10	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-				-0-
11	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-				-0-
12	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-				-0-
*01	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-				-0-
-----													
PRATT, D. C.		WELL #:		1	RRCID ->	192392	COMPL. DATE	09/03/1926	TOTAL DEPTH	2043	PERF. 1906 - 2043		
08	186 #	105	-0-	-81	-0-	105	3	N	-0-				-0-
09	180 #	135	-0-	-45	-0-	135	3	N	-0-				-0-
10	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-				-0-
11	120 #	109	-0-	-11	-0-	109	3	N	-0-				-0-
12	155 #	97	-0-	-58	-0-	97	3	N	-0-				-0-
01	155 #	109	-0-	-46	-0-	109	3	N	-0-				-0-
-----													
PRATT, D. C.		WELL #:		10	RRCID ->	192393	COMPL. DATE	09/02/1936	TOTAL DEPTH	2027	PERF. 1976 - 2027		
08	372 #	212	-0-	-160	-0-	212	3	N	-0-				167
09	360 #	276	-0-	-84	-0-	275	3	N	1	9			168
10	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-				168
11	225 R	225	-0-	-0-	-0-	221	3	N	4	9			172
12	279 #	200	-0-	-79	-0-	197	3	N	3	9			175
01	279 #	225	-0-	-54	-0-	222	3	N	3	9			178
-----													
LANGFORD, G. R.		WELL #:		1	RRCID ->	193554	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3554 - 3567		
08	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	3	N	-0-				47
09	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-				47
10	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-				47
11	60 #	45	-0-	-15	-0-	45	3	N	-0-				47
12	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-				47
*01	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-				47
-----													
T-N-T ENGINEERING, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	272269	COMPL. DATE	12/17/2001	TOTAL DEPTH	3480	PERF. 3298 - 3374		
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
US. FUELS, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	044336	COMPL. DATE	12/07/1961	TOTAL DEPTH	1920	PERF. N/A		
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR													//CONT.//		85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
WHITE, JACK OPERATING															918443									
MARTIN, ROSA													WELL #:		1		RRCID -> 257137		COMPL. DATE 03/19/2010		TOTAL DEPTH 4009		PERF. 3942 - 3948	
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										
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-										
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-										
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-										
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-										
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-										
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-										
MARTIN, ROSA													WELL #:		2		RRCID -> 266986		COMPL. DATE 07/17/2012		TOTAL DEPTH 3900		PERF. N/A	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-										
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-										
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-										
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-										
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-										
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-										
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	
08		146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	135	2	11	9	N	10	175										
09		210 N	83	-0-	-127	-0-	-0-	83	2			N	-0-	175										
10		93 N	77	-0-	-16	-0-	-0-	63	2	14	9	N	13	188										
11		293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	289	2	4	9	N	4	192										
12		93 N	23	-0-	-70	-0-	-0-	23	2			N	-0-	192										
*01		111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-	192										
BASA RESOURCES, INC.															053974									
ACKERS, W. H.													WELL #:		1		RRCID -> 216258		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 3033 - 3038	
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-										
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-										
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-										
CROWLEY, L. M.													WELL #:		1		RRCID -> 229069		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 3425		PERF. 2120 - 2130	
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-										
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-										
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-										
GILMORE, N. J.													WELL #:		1		RRCID -> 229375		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 4564		PERF. 3862 - 3872	
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-										
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-										
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-										

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974																	
HILL, G. W. WELL #: 1R RRCID -> 237209 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3942 - 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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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																	
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-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
ALLAR WELL #: 3 RRCID -> 237247 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4159 - 4163																	
08	2511	N	2383	-0-	-128	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	2273	-0-	-127	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
11	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
12	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
*01	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
-----																	
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999																	
BROWN, J.F. WELL #: 17 RRCID -> 102313 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 3960 - 4007																	
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
*12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
01	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																	
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-					-0-
-----																	
TERRELL, J. C., -A- WELL #: 1 RRCID -> 044691 COMPL. DATE 03/01/1952 TOTAL DEPTH 1472 PERF. N/A																	
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
01	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563												
GHOLSON, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 047509 COMPL. DATE 11/16/1920 TOTAL DEPTH 3242 PERF. N/A												
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
08		279 N	170	-0-	-109	-0-	170	2			N	83
09		210 N	157	-0-	-53	-0-	154	2	3	9	N	86
10		186 N	131	-0-	-55	-0-	129	2	2	9	N	88
11		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	88
12		155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	88
01		124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	88
-----												
THOMPSON, H. C. UNIT WELL #: 8 B RRCID -> 052461 COMPL. DATE 11/01/1962 TOTAL DEPTH 1938 PERF. N/A												
08		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-
09		30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-
10		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-
11		30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-
12		9 N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-
01		8 N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-
-----												
BLACK WELL #: 1 RRCID -> 057122 COMPL. DATE 01/24/1974 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A												
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
BLACK WELL #: 2 RRCID -> 061448 COMPL. DATE 03/18/1975 TOTAL DEPTH 2713 PERF. N/A												
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
BALLARD O. M. WELL #: 1 RRCID -> 061706 COMPL. DATE 10/14/1973 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A												
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
GLASCOCK, GEO. WELL #: 1 RRCID -> 073013 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH 1812 PERF. N/A												
08		93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-
09		90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-
10		93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-
11		90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-
12		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-
*01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-
-----												
GLASCOCK, GEO. WELL #: 3 RRCID -> 081798 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1724 - 1736												
08		93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-
09		90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-
10		93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-
11		90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-
12		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-
*01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563												
GLASCOCK, GEO. WELL #: 2 RRCID -> 081801 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1735 PERF. 1602 - 1606												
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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		93 N	88	-0-	-5	-0-	88 2		N	-0-		-0-
09		90 N	74	-0-	-16	-0-	74 2		N	-0-		-0-
10		93 N	74	-0-	-19	-0-	74 2		N	-0-		-0-
11		90 N	64	-0-	-26	-0-	64 2		N	-0-		-0-
12		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-		-0-
*01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-		-0-
-----												
COPELAND, SHALOR WELL #: 1 RRCID -> 094065 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3324 - 3328												
08		124 N	35	-0-	-89	-0-	35 2		N	-0-		17
09		150 N	83	-0-	-67	-0-	83 2		N	-0-		17
10		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-		17
11		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-		17
12		93 N	30	-0-	-63	-0-	30 2		N	-0-		17
01		62 N	9	-0-	-53	-0-	9 2		N	-0-		17
-----												
COPELAND, SHALOR WELL #: 4 U RRCID -> 099914 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3337 - 3342												
08		155 N	42	-0-	-113	-0-	42 2		N	-0-		-0-
09		180 N	99	-0-	-81	-0-	99 2		N	-0-		-0-
10		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-		-0-
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-		-0-
12		93 N	36	-0-	-57	-0-	36 2		N	-0-		-0-
01		62 N	11	-0-	-51	-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												
08		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-		-0-
09		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-		-0-
10		217 N	128	-0-	-89	-0-	128 2		N	-0-		-0-
11		180 N	125	-0-	-55	-0-	125 2		N	-0-		-0-
12		186 N	120	-0-	-66	-0-	120 2		N	-0-		-0-
01		124 N	117	-0-	-7	-0-	117 2		N	-0-		-0-
-----												
SCOTT, JOE WELL #: 3 RRCID -> 136646 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 3627 PERF. 3236 - 3244												
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		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												
08		186 N	175	-0-	-11	-0-	175 2		Y	-0-		-0-
09		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		Y	-0-		-0-
10		155 N	120	-0-	-35	-0-	120 2		Y	-0-		-0-
11		180 N	137	-0-	-43	-0-	137 2		Y	-0-		-0-
12		186 N	163	-0-	-23	-0-	163 2		Y	-0-		-0-
*01		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		Y	-0-		-0-
-----												
MADO WELL #: 1 RRCID -> 136651 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3230 - 3239												
08		1147 N	1068	-0-	-79	-0-	1068 2		Y	-0-		-0-
09		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2		Y	-0-		-0-
10		992 N	734	-0-	-258	-0-	734 2		Y	-0-		-0-
11		1020 N	839	-0-	-181	-0-	839 2		Y	-0-		-0-
12		1054 N	996	-0-	-58	-0-	996 2		Y	-0-		-0-
*01		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2		Y	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563												
MADO WELL #: 2 RRCID -> 136653 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3374 - 3390												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
08		248 N	220	-0-	-28	-0-	220	2		Y	-0-	-0-
09		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		Y	-0-	-0-
10		217 N	152	-0-	-65	-0-	152	2		Y	-0-	-0-
11		210 N	173	-0-	-37	-0-	173	2		Y	-0-	-0-
12		217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2		Y	-0-	-0-
*01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		Y	-0-	-0-
-----												
MASSENBURG WELL #: 1 RRCID -> 136655 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3370 - 3376												
08		310 N	292	-0-	-18	-0-	283	2	9 9	Y	8	92
09		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		Y	-0-	92
10		279 N	197	-0-	-82	-0-	194	2	3 9	Y	3	95
11		270 N	222	-0-	-48	-0-	222	2		Y	-0-	95
12		279 N	266	-0-	-13	-0-	264	2	2 9	Y	2	97
*01		209 N	209	-0-	-0-	-0-	205	2	4 9	Y	4	101
-----												
BALLARD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 159321 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1885 - 1961												
08		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-	-0-
09		540 N	449	-0-	-91	-0-	449	2		N	-0-	-0-
10		496 N	426	-0-	-70	-0-	426	2		N	-0-	-0-
11		510 N	449	-0-	-61	-0-	449	2		N	-0-	-0-
12		465 N	398	-0-	-67	-0-	398	2		N	-0-	-0-
01		434 N	370	-0-	-64	-0-	370	2		N	-0-	-0-
-----												
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 177456 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1445 - 1453												
08		93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-	-0-
09		90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2		N	-0-	-0-
10		93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2		N	-0-	-0-
11		90 N	66	-0-	-24	-0-	66	2		N	-0-	-0-
12		93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2		N	-0-	-0-
*01		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-	-0-
-----												
CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 185024 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1448 - 1464												
08		93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-	-0-
09		90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2		N	-0-	-0-
10		93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2		N	-0-	-0-
11		90 N	66	-0-	-24	-0-	66	2		N	-0-	-0-
12		93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2		N	-0-	-0-
*01		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-	-0-
-----												
COPELAND RANCH "C" WELL #: 11 RRCID -> 206354 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 4008 - 4040												
08		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-	-0-
09		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-	-0-
10		14 N	8	-0-	-6	-0-	8	2		N	-0-	-0-
11		30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-	-0-
12		14 N	6	-0-	-8	-0-	6	2		N	-0-	-0-
01		8 N	2	-0-	-6	-0-	2	2		N	-0-	-0-
-----												
ANJEVAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209244 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4030 - 4110												
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-



STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563															
BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224268 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2134 - 2136															
M	O	ALLOW 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
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 275325 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3840 - 3848															
08		744 N	718	-0-	-26	-0-	718	2			N	-0-			32
09		714 N	714	-0-	-0-	-0-	699	2	15	9	N	14			46
10		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-			46
11		692 N	692	-0-	-0-	-0-	681	2	11	9	N	10			56
12		744 N	696	-0-	-48	-0-	696	2			N	-0-			56
01		713 N	698	-0-	-15	-0-	698	2			N	-0-			56
-----															
LEDBETTER 'SOUTH' WELL #: 1 RRCID -> 277558 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3816 - 3842															
08		3273	1625	-0-	-1648	-0-	1625	2			N	-0-			-0-
09		1559	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-			-0-
10		1496	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-			-0-
11		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-			-0-
12		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-			-0-
*01		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-			-0-
-----															
BRECK OPERATING CORP. 089974 DUNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 113367 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4045 - 4052															
08		651 N	641	-0-	-10	-0-	40	1	601	2	N	-0-			-0-
09		641 N	641	-0-	-0-	-0-	40	1	601	2	N	-0-			-0-
10		653 N	653	-0-	-0-	-0-	40	1	613	2	N	-0-			-0-
11		641 N	641	-0-	-0-	-0-	40	1	601	2	N	-0-			-0-
12		708 N	708	-0-	-0-	-0-	40	1	668	2	N	-0-			-0-
*01		694 N	694	-0-	-0-	-0-	40	1	654	2	N	-0-			-0-
-----															
BRICO OIL, INC. 091040 AKIN-WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 087869 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3014 - 3122															
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-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
-----															
CONNOR, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 114703 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 3102 - 3164															
08		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			-0-
09		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			-0-
10		186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-			-0-
11		180 N	133	-0-	-47	-0-	133	2			N	-0-			-0-
12		186 N	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-			-0-
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																
BRICO OIL, INC. //CONT.// 091040																
CONNER, J.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 115830 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3088 - 3162																
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	EOM BALANCE
08		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-				-0-
09		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-				-0-
10		155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-				-0-
11		150 N	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-				-0-
12		155 N	66	-0-	-89	-0-	66	2			N	-0-				-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
-----																
SARAH ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 118130 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 3160																
08		186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-				-0-
09		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-				-0-
10		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-				-0-
11		180 N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-				-0-
12		279 N	98	-0-	-181	-0-	98	2			N	-0-				-0-
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
-----																
AKIN-WRIGHT "B" WELL #: 1 RRCID -> 132706 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3010 - 3095																
08		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-				-0-
09		420 N	390	-0-	-30	-0-	390	2			N	-0-				-0-
10		589 N	418	-0-	-171	-0-	418	2			N	-0-				-0-
11		540 N	330	-0-	-210	-0-	330	2			N	-0-				-0-
12		403 N	213	-0-	-190	-0-	213	2			N	-0-				-0-
01		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-				-0-
-----																
ARIN-WRIGHT "B" WELL #: 2 RRCID -> 132707 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3092 - 3142																
08		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-				24
09		480 N	457	-0-	-23	-0-	457	2			N	-0-				24
10		682 N	491	-0-	-191	-0-	491	2			N	-0-				24
11		630 N	388	-0-	-242	-0-	388	2			N	-0-				24
12		465 N	249	-0-	-216	-0-	249	2			N	-0-				24
01		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-				24
-----																
SQUYRES WELL #: 1 RRCID -> 210297 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4079 - 4087																
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-				-0-
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-				-0-
11		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-				-0-
12		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-				-0-
*01		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-				-0-
-----																
BRIDWELL OIL CO. 092480																
MUELLER, KATEY WELL #: 1 RRCID -> 226009 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3264 - 3280																
08		1116 N	989	-0-	-127	-0-	989	2			N	-0-				68
09		990 N	960	-0-	-30	-0-	960	2			N	-0-				68
10		992 N	979	-0-	-13	-0-	979	2			N	-0-				68
11		960 N	923	-0-	-37	-0-	923	2			N	-0-				68
12		992 N	900	-0-	-92	-0-	900	2			N	-0-				68
01		992 N	909	-0-	-83	-0-	909	2			N	-0-				68

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675																	
RUSH, R.L. WELL #: 1AB RRCID -> 118293 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3825 - 3831																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
DAVIS, R. WELL #: 2 RRCID -> 170685 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3950 - 3954																	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
-----																	
BURTON SERVICES, INC. 112251																	
BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 098711 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 3949 - 3965																	
08		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10		93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12		124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
-----																	
NOLEN WELL #: 1 RRCID -> 167046 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3560 - 3888																	
08		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					20
09		1290 N	1176	-0-	-114	-0-	1176	2			N	-0-					20
10		1209 N	1019	-0-	-190	-0-	1019	2			N	-0-					20
11		1170 N	789	-0-	-381	-0-	789	2			N	-0-					20
12		1209 N	1142	-0-	-67	-0-	1142	2			N	-0-					20
*01		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					20
-----																	
CC OIL & GAS 140617																	
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 048747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2060 PERF. 2040 - 2060																	
08		186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09		150 N	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11		150 N	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12		124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
01		155 N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					-0-
-----																	
MORRIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 133238 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1833 - 1848																	
08		186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09		150 N	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11		150 N	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12		124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
01		155 N	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
CHAMBERLAIN, JACK 142630												
BRAZDA, A. W. WELL #: 2 RRCID -> 018340 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2131 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DBC OPERATING COMPANY LLC 195725												
ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 092535 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 2346 PERF. 1928 - 1938												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
TODD, R WELL #: 2 RRCID -> 094189 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1882 - 1896												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
DELTA OIL & GAS LTD. 213703												
KELLY, R. J. ESTATE "H" WELL #: 1 RRCID -> 018346 COMPL. DATE 12/23/1959 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 4011 - 4034												
08	248	N	96	-0-	-152	-0-	96	3	N	-0-		45
09	300	N	10	-0-	-290	-0-	10	3	N	-0-		45
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	521	3	N	132		177
11	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	169 1	8
12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8 1	-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	8	8 1	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/04/2015												
-----												
WINSTON, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 032821 COMPL. DATE 06/06/1960 TOTAL DEPTH 4090 PERF. N/A												
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3	N	-0-		-0-
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3	N	-0-		-0-
10	1488	N	1201	-0-	-287	-0-	1201	3	N	-0-		-0-
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3	N	-0-		-0-
12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3	N	-0-		-0-
*01	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3	N	-0-		-0-
-----												
WINSTON, BLANCHE "A" WELL #: 1A RRCID -> 032888 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 3086 PERF. N/A												
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3	N	-0-		-0-
09	510	N	240	-0-	-270	-0-	240	3	N	-0-		-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
11	840	N	10	-0-	-830	-0-	10	3	N	-0-		-0-
12	248	N	10	-0-	-238	-0-	10	3	N	-0-		-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703  
 KELLY R. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 062697 COMPL. DATE 03/01/1975 TOTAL DEPTH 4257 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-			24	3		8			51
09		30 N	22	-0-	-8	-0-			22	3		-0-			51
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						-0-			51
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-			51
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-			51
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						-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

08		390 N	390	-0-	-0-	-0-			390	3		-0-			-0-
09		471 N	471	-0-	-0-	-0-			471	3		-0-			-0-
10		320 N	320	-0-	-0-	-0-			320	3		-0-			-0-
11		390 N	270	-0-	-120	-0-			270	3		-0-			-0-
*12		496 N	288	-0-	-208	-0-			288	3		-0-			-0-
*01		361 N	361	-0-	-0-	-0-			361	3		-0-			-0-

SPEED S.T. MRS WELL #: 1 RRCID -> 063701 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3962 - 0

08		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-			1166	3	54	9	N	49	199
09		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-			1133	3	42	9	N	38	66
10		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-			1126	3	48	9	N	44	110
11		1170 N	957	-0-	-213	-0-			931	3	26	9	N	24	134
12		1209 N	210	-0-	-999	-0-			188	3	22	9	N	20	154
01		1178 N	455	-0-	-723	-0-			416	3	39	9	N	35	189

STEPHENS, P. B. WELL #: 1 RRCID -> 071166 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A

08		398 N	398	-0-	-0-	-0-			398	3		N	-0-		-0-
09		384 N	384	-0-	-0-	-0-			384	3		N	-0-		-0-
10		342 N	342	-0-	-0-	-0-			342	3		N	-0-		-0-
11		390 N	311	-0-	-79	-0-			311	3		N	-0-		-0-
12		403 N	312	-0-	-91	-0-			312	3		N	-0-		-0-
01		341 N	308	-0-	-33	-0-			308	3		N	-0-		-0-

HOLT, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 074010 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A

08		1178 N	1094	-0-	-84	-0-			1094	3		N	-0-		-0-
09		1140 N	1124	-0-	-16	-0-			1124	3		N	-0-		-0-
10		1271 N	1026	-0-	-245	-0-			1026	3		N	-0-		-0-
11		1050 N	969	-0-	-81	-0-			969	3		N	-0-		-0-
12		1147 N	1002	-0-	-145	-0-			1002	3		N	-0-		-0-
*01		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-			1118	3	29	9	N	26	26

GRANBERRY-GANDY WELL #: 1 RRCID -> 075003 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A

08		217 N	82	-0-	-135	-0-			82	3		N	-0-		-0-
09		270 N	162	-0-	-108	-0-			162	3		N	-0-		-0-
10		279 N	173	-0-	-106	-0-			173	3		N	-0-		-0-
11		410 N	410	-0-	-0-	-0-			410	3		N	-0-		-0-
12		414 N	414	-0-	-0-	-0-			414	3		N	-0-		-0-
*01		449 N	449	-0-	-0-	-0-			449	3		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703												
KNIGHT, A.R. "B" WELL #: 5 RRCID -> 092552 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 4200 - 4204												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 3		Y	-0-		-0-
09		570 N	494	-0-	-76	-0-	494 3		Y	-0-		-0-
10		527 N	440	-0-	-87	-0-	440 3		Y	-0-		-0-
11		960 N	432	-0-	-528	-0-	432 3		Y	-0-		-0-
12		496 N	448	-0-	-48	-0-	448 3		Y	-0-		-0-
01		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2016 - PLUGGED 02/19/16												
LINK RANCH "E" WELL #: 3 RRCID -> 104462 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1990 - 1994												
08		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 3		N	-0-		-0-
09		1020 N	950	-0-	-70	-0-	950 3		N	-0-		-0-
10		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 3		N	-0-		-0-
11		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 3		N	-0-		-0-
12		992 N	850	-0-	-142	-0-	850 3		N	-0-		-0-
01		992 N	727	-0-	-265	-0-	727 3		N	-0-		-0-
GRACEY, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 107307 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 3770 - 3790												
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		89
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		89
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		89
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	89 1	-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/29/2014 - P&A 05/29/14												
ROGERS, JOE "B" WELL #: 2 RRCID -> 121853 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3180 - 3204												
08		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		Y	-0-		-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		Y	-0-		-0-
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3		Y	-0-		-0-
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		Y	-0-		-0-
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3		Y	-0-		-0-
01		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		Y	-0-		-0-
KIGHT, JUDITH WINSTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 130758 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3960 - 3970												
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	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		-0-
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		-0-
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		-0-
ROGERS, JOE "E" WELL #: 1 RRCID -> 131365 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 3227 - 3287												
08		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-		58
09		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-		58
10		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-		58
11		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-		58
12		217 N	183	-0-	-34	-0-	183 3		N	-0-		58
01		217 N	178	-0-	-39	-0-	178 3		N	-0-		58

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703  
 LINK NW 52 WELL #: 1 RRCID -> 173124 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 4266 PERF. 2609 - 2635

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		496 N	416	-0-	-80	-0-	416	3		N	-0-			-0-
09		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-			-0-
10		434 N	405	-0-	-29	-0-	405	3		N	-0-			-0-
11		390 N	334	-0-	-56	-0-	334	3		N	-0-			-0-
12		496 N	428	-0-	-68	-0-	428	3		N	-0-			-0-
*01		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-			-0-

MOON RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 177300 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3677 - 3687

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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

08		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3		N	-0-			-0-
09		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3		N	-0-			-0-
10		713 N	605	-0-	-108	-0-	605	3		N	-0-			-0-
11		630 N	213	-0-	-417	-0-	213	3		N	-0-			-0-
12		651 N	587	-0-	-64	-0-	587	3		N	-0-			-0-
01		620 N	457	-0-	-163	-0-	457	3		N	-0-			-0-

CORBETT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 193559 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3125 - 3135

08		453 N	453	-0-	-0-	-0-	413	3	40	9	Y	36	36	14
09		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1028	3	35	9	Y	32	36	10
10		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1447	3	42	9	Y	38	36	12
11		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1579	3	44	9	Y	40	36	16
12		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1267	3	63	9	Y	57	62	11
01		1426 N	1170	-0-	-256	-0-	1119	3	51	9	Y	46	47	10

LINK NE-56 WELL #: 2 RRCID -> 202405 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 3009 PERF. 2642 - 2692

08		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
09		120 N	93	-0-	-27	-0-	93	3		N	-0-			-0-
10		124 N	84	-0-	-40	-0-	84	3		N	-0-			-0-
11		120 N	10	-0-	-110	-0-	10	3		N	-0-			-0-
12		93 N	10	-0-	-83	-0-	10	3		N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/10/2016 - PLUGGED 02/10/16

LINK NW-57 WELL #: 2 RRCID -> 202406 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2657 - 2739

08		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-
09		270 N	14	-0-	-256	-0-	14	3		N	-0-			-0-
10		279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3		N	-0-			-0-
11		300 N	79	-0-	-221	-0-	79	3		N	-0-			-0-
12		0	10	-0-	10	-0-	10	3		N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2015 - PLUGGED 12/14/15

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703												
LINK SE-53 WELL #: 3 RRCID -> 202407 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2771 - 2801												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE	
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-		58	
09	540 N	321	-0-	-219	-0-	321 3		N	-0-		58	
10	372 N	314	-0-	-58	-0-	314 3		N	-0-		58	
11	330 N	33	-0-	-297	-0-	33 3		N	-0-		58	
12	341 N	10	-0-	-331	-0-	10 3		N	-0-		58	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58	
PLUGGED AND ABANDONED 02/12/2016 - PLUGGED 02/12/16												
LINK NE-56 WELL #: 3 RRCID -> 211181 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2523 - 2579												
08	620 N	541	-0-	-79	-0-	541 3		N	-0-		-0-	
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3		N	-0-		-0-	
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-		-0-	
11	510 N	359	-0-	-151	-0-	359 3		N	-0-		-0-	
12	558 N	513	-0-	-45	-0-	513 3		N	-0-		-0-	
*01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3		N	-0-		-0-	
LINK NW-57 WELL #: 3 RRCID -> 211183 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2576 - 2610												
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-		-0-	
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-		-0-	
10	341 N	320	-0-	-21	-0-	320 3		N	-0-		-0-	
11	360 N	37	-0-	-323	-0-	37 3		N	-0-		-0-	
12	403 N	10	-0-	-393	-0-	10 3		N	-0-		-0-	
*01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 01/29/2016 - PLUGGED 01/29/16												
LINK NE-53 WELL #: 2 RRCID -> 211187 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2658 - 2676												
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	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2015 - PLUGGED 11/30/15												
LINK NE-53 WELL #: 3 RRCID -> 211190 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2688 - 2722												
08	527 N	462	-0-	-65	-0-	462 3		N	-0-		-0-	
09	480 N	476	-0-	-4	-0-	476 3		N	-0-		-0-	
10	527 N	488	-0-	-39	-0-	488 3		N	-0-		-0-	
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-		-0-	
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3		N	-0-		-0-	
01	496 N	485	-0-	-11	-0-	485 3		N	-0-		-0-	
LINK RANCH C.L. "D" WELL #: 2 RRCID -> 218873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3198 - 3208												
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/05/2015												



STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703												
LINK NW-57 WELL #: 4 RRCID -> 222092 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2762 - 2776												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE
08		620 N	556	-0-	-64	-0-	556	3		N	-0-	-0-
09		600 N	560	-0-	-40	-0-	560	3		N	-0-	-0-
10		651 N	533	-0-	-118	-0-	533	3		N	-0-	-0-
11		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3		N	-0-	-0-
12		589 N	397	-0-	-192	-0-	397	3		N	-0-	-0-
01		527 N	435	-0-	-92	-0-	435	3		N	-0-	-0-
-----												
GARLAND COODY WELL #: 1 RRCID -> 241839 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2615 - 2689												
08		1085 N	344	-0-	-741	-0-	344	3		N	-0-	44
09		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3		N	-0-	44
10		930 N	879	-0-	-51	-0-	879	3		N	-0-	44
11		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3		N	-0-	44
12		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3		N	-0-	44
*01		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3		N	-0-	44
-----												
ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 245557 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 3235 - 3275												
08		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3		N	-0-	-0-
09		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3		N	-0-	-0-
10		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3		N	-0-	-0-
11		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3		N	-0-	-0-
12		2449 N	2145	-0-	-304	-0-	2145	3		N	-0-	-0-
01		2325 N	2192	-0-	-133	-0-	2192	3		N	-0-	-0-
-----												
EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 249647 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3731 - 3735												
08		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3		N	-0-	-0-
09		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3		N	-0-	-0-
10		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3		N	-0-	-0-
11		1230 N	1013	-0-	-217	-0-	1013	3		N	-0-	-0-
12		1147 N	1030	-0-	-117	-0-	1030	3		N	-0-	-0-
01		1054 N	981	-0-	-73	-0-	981	3		N	-0-	-0-
-----												
COOK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 259342 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3223 - 3300												
08		775 N	581	-0-	-194	-0-	581	3		N	-0-	-0-
09		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3		N	-0-	-0-
10		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3		N	-0-	-0-
11		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-	-0-
12		992 N	612	-0-	-380	-0-	612	3		N	-0-	-0-
01		899 N	728	-0-	-171	-0-	728	3		N	-0-	-0-
-----												
EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 260236 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3270 - 3273												
08		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3		N	-0-	-0-
09		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3		N	-0-	-0-
10		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3		N	-0-	-0-
11		1980 N	1575	-0-	-405	-0-	1575	3		N	-0-	-0-
12		1829 N	1554	-0-	-275	-0-	1554	3		N	-0-	-0-
01		1612 N	1479	-0-	-133	-0-	1479	3		N	-0-	-0-
-----												
JACKSON RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 260860 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 3892 - 3966												
08		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		N	-0-	-0-
09		660 N	618	-0-	-42	-0-	618	3		N	-0-	-0-
10		651 N	647	-0-	-4	-0-	647	3		N	-0-	-0-
11		600 N	585	-0-	-15	-0-	585	3		N	-0-	-0-
12		651 N	597	-0-	-54	-0-	597	3		N	-0-	-0-
01		651 N	519	-0-	-132	-0-	519	3		N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703															
R. J. KELLY '428' WELL #: 1 RRCID -> 275778 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 3890 - 3945															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		490 N	490	-0-	-0-	-0-	481	3	9	9	N	8			41
09		458 N	458	-0-	-0-	-0-	448	3	10	9	N	9			50
10		496 N	328	-0-	-168	-0-	321	3	7	9	N	6			56
11		501 N	501	-0-	-0-	-0-	487	3	14	9	N	13			69
12		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1084	3	14	9	N	13			82
*01		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1694	3	22	9	N	20			102
-----															
SPRAGIN WELL #: 2 RRCID -> 276064 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3454 - 3460															
08		1395 #	622	-0-	-773	-0-	622	3			N	-0-			-0-
09		1080 #	709	-0-	-371	-0-	709	3			N	-0-			-0-
10		961 #	727	-0-	-234	-0-	727	3			N	-0-			-0-
11		720 #	702	-0-	-18	-0-	702	3			N	-0-			-0-
12		744 #	497	-0-	-247	-0-	497	3			N	-0-			-0-
01		744 #	671	-0-	-73	-0-	671	3			N	-0-			-0-
-----															
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005 COMPTON "53" WELL #: 1 RRCID -> 190434 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3856 - 3860															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		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															
08		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-			-0-
09		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			-0-
10		248 N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-			-0-
11		210 N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-			-0-
12		217 N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-			-0-
01		217 N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-			-0-
-----															
WALKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 164295 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 3971 - 4001															
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2015 - PLUGGED 08/27/2015															
-----															
BUCKLER WELL #: 2L RRCID -> 165006 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4046 - 4076															
08		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-			-0-
09		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-			-0-
10		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-			-0-
11		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-			-0-
12		682 N	420	-0-	-262	-0-	420	2			N	-0-			-0-
01		744 N	491	-0-	-253	-0-	491	2			N	-0-			-0-
-----															
WALKER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 171897 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 4070 - 4094															
08		558 N	332	-0-	-226	-0-	332	2			N	-0-			187
09		540 N	303	-0-	-237	-0-	303	2			N	-0-			187
10		682 N	381	-0-	-301	-0-	381	2			N	-0-			187
11		330 N	319	-0-	-11	-0-	319	2			N	-0-			187
12		310 N	169	-0-	-141	-0-	169	2			N	-0-	165	1	22
*01		393 N	393	-0-	-0-	-0-	386	2	7	9	N	6			28

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
E.C. HINDMAN OIL AND GAS //CONT.// 238196															
HILL, JIMMY R. WELL #: 2 RRCID -> 197839 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3089 - 3097															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726															
HAGAMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 075005 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 4079 PERF. N/A															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HAGAMAN-JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 102980 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3050 - 3064															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SWENSON RANCH "A" WELL #: 1AA RRCID -> 171475 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2588 - 2594															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 240200															
DANIELS WELL #: 1 RRCID -> 087964 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 3310 PERF. N/A															
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			119
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			119
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-			119
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			119
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			119
*01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			119
-----															
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 093735 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3218 - 3258															
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	116	3	1	9	Y	1			21
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	129	3	2	9	Y	2			23
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	139	3	1	9	Y	1			24
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	96	3	1	9	Y	1			25
12	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	3			Y	-0-			25
01	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	3			Y	-0-			25

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. //CONT.// 240200													
WALKER WELL #: 2 RRCID -> 101291 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3126 - 3146													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
08		124 N	116	-0-	-8	-0-	115 3	1 9	Y	1			21
09		131 N	131	-0-	-0-	-0-	129 3	2 9	Y	2			23
10		140 N	140	-0-	-0-	-0-	139 3	1 9	Y	1			24
11		120 N	96	-0-	-24	-0-	95 3	1 9	Y	1			25
12		124 N	40	-0-	-84	-0-	40 3		Y		-0-		25
01		155 N	98	-0-	-57	-0-	98 3		Y		-0-		25
-----													
ECHOLS, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 185505 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 4022 - 4026													
08		279 N	200	-0-	-79	-0-	200 3		N		-0-		-0-
09		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N		-0-		-0-
10		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N		-0-		-0-
11		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N		-0-		-0-
12		217 N	126	-0-	-91	-0-	126 3		N		-0-		-0-
*01		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N		-0-		-0-
-----													
ECHOLS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 211451 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3938 - 3950													
08		155 N	127	-0-	-28	-0-	127 3		N		-0-		-0-
09		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N		-0-		-0-
10		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N		-0-		-0-
11		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N		-0-		-0-
12		186 N	170	-0-	-16	-0-	170 3		N		-0-		-0-
01		186 N	44	-0-	-142	-0-	44 3		N		-0-		-0-
-----													
ECHOLS, BILL WELL #: 12 RRCID -> 233637 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 1523 PERF. 1455 - 1460													
08		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N		-0-		-0-
09		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N		-0-		-0-
10		124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3		N		-0-		-0-
11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N		-0-		-0-
12		124 N	79	-0-	-45	-0-	79 3		N		-0-		-0-
01		124 N	93	-0-	-31	-0-	93 3		N		-0-		-0-
-----													
ECHOLS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 236834 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 2712 PERF. 1542 - 1550													
08		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N		-0-		-0-
09		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N		-0-		-0-
10		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N		-0-		-0-
11		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N		-0-		-0-
12		124 N	79	-0-	-45	-0-	79 3		N		-0-		-0-
01		248 N	93	-0-	-155	-0-	93 3		N		-0-		-0-
-----													
ECHOLS, C. M. WELL #: 6 RRCID -> 246252 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 4533 PERF. 3988 - 4260													
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N		-0-		-0-
09		90 N	64	-0-	-26	-0-	64 3		N		-0-		-0-
10		93 N	66	-0-	-27	-0-	66 3		N		-0-		-0-
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N		-0-		-0-
12		62 N	45	-0-	-17	-0-	45 3		N		-0-		-0-
*01		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N		-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
ENGLISH OIL CO. 252750													
FEAGANS, R. P. WELL #: 1 RRCID -> 018343 COMPL. DATE 01/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2054 - 2060													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
FAMBRO, A & SONS LAND&CATTLE CO. 261250													
FAMBRO, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 018348 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1808 - 1812													
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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													
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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													
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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													
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
FAMBROUGH WELL #: 4 RRCID -> 065682 COMPL. DATE 02/11/1976 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A													
08	DLQ G-10	33	-0-	33	33	33	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	33				Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	34	-0-	34	67	34	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	25	-0-	25	92	25	2		Y	-0-			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	92				Y	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	92				Y	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
FLOURNOY, RUSSELL B. 274065												
FLOURNEY WELL #: 1 RRCID -> 062242 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	155 N	-0-	-0-	-155	-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	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-	-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-	-0-
*01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-	-0-
-----												
FLOURNEY WELL #: 2 RRCID -> 063245 COMPL. DATE 07/23/1975 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A												
08	15 N	-0-	-0-	-15	-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	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-	-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-	-0-
*01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-	-0-
-----												
FOAG, INC. 274964												
DULANEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 196058 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 2026 - 2034												
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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												
08	527 N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-	54
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-	54
10	496 N	488	-0-	-8	-0-	488	2			N	-0-	54
11	510 N	470	-0-	-40	-0-	470	2			N	-0-	54
12	496 N	477	-0-	-19	-0-	477	2			N	-0-	54
01	496 N	480	-0-	-16	-0-	480	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												
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
PARKS, J. W. -A- WELL #: 50 RRCID -> 239790 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2030 - 2035												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875												
PARKS, J. W. A WELL #: 106 RRCID -> 251861 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3141 - 3221												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
-----												
HOUSTON, W. F. WELL #: 3 RRCID -> 260856 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 3352 PERF. 2052 - 2088												
08		3871	2745	-0-	-1126	-0-	2680	2	65	9	N	59
09		2640	2640	-0-	-0-	-0-	2576	2	64	9	N	58
10		1579	1579	-0-	-0-	-0-	1538	2	41	9	N	37
11		840 N	52	-0-	-788	-0-	12	2	40	9	N	36
12		868 N	210	-0-	-658	-0-	156	2	54	9	N	49
01		868 N NO RPT	-0-	-0-	-868	-0-					N NO RPT	115
-----												
FRONTIER RESOURCES, INC. 287200												
SMITH KING W. A WELL #: 1 RRCID -> 059669 COMPL. DATE 09/22/1974 TOTAL DEPTH 4470 PERF. N/A												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	689					Y	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT
-----												
MOSELEY-TOLLIVER WELL #: 1 RRCID -> 137645 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3764 - 3801												
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
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
G E OPERATING, INC. 292166												
CORBETT WELL #: 1 RRCID -> 128922 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4159 - 4162												
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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
GERRY-MAC OIL, INC. 302025												
LEA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 201215 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 1860 - 1864												
08		620 N	605	-0-	-15	-0-	605	3			N	-0-
09		600 N	594	-0-	-6	-0-	594	3			N	-0-
10		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-
11		600 N	588	-0-	-12	-0-	588	3			N	-0-
12		620 N	127	-0-	-493	-0-	127	3			N	-0-
01		620 N	18	-0-	-602	-0-	18	3			N	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
H. D. INVESTMENTS 340219														
BLACK "27" WELL #: 2 RRCID -> 094188 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3168 - 3210														
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
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-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		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														
08		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-			-0-
09		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-			-0-
10		527 N	511	-0-	-16	-0-	511	2		N	-0-			-0-
11		510 N	481	-0-	-29	-0-	481	2		N	-0-			-0-
*12		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			-0-
01		496 N	479	-0-	-17	-0-	479	2		N	-0-			-0-
-----														
HOWELL, VIRGINIA C. ESTATE OF 406652														
GLENN MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 064080 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 4152 PERF. N/A														
08		682 N	540	-0-	-142	-0-	540	2		N	-0-			98
09		660 N	626	-0-	-34	-0-	626	2		N	-0-			98
10		651 N	640	-0-	-11	-0-	640	2		N	-0-			98
11		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-			98
12		651 N	628	-0-	-23	-0-	628	2		N	-0-			98
01		651 N	628	-0-	-23	-0-	628	2		N	-0-			98
-----														
IMPERIAL HOLDING LTD. 423400														
BROWN, P.A. WELL #: 1 RRCID -> 084515 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3508 - 3518														
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT 424940														
THOMAS-FRANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 081822 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 4412 - 4427														
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
ITX CORPORATION 427179														
FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 212977 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1834 - 1839														
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-



STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677															
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 099947 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 4650 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
08		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-			-0-
09		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-			-0-
10		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-			-0-
11		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-			-0-
12		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-			-0-
*01		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-			-0-
-----															
MOK WELL #: 1WD RRCID -> 111135 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 759 - 769															
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-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-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															
08		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-			-0-
09		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-			-0-
10		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-			-0-
11		840 N	756	-0-	-84	-0-	756	2			N	-0-			-0-
12		837 N	656	-0-	-181	-0-	656	2			N	-0-			-0-
01		837 N	580	-0-	-257	-0-	580	2			N	-0-			-0-
-----															
WARD, J. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 139853 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3155 - 3198															
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			30
09		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			30
10		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			30
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-			30
12		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			30
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			30
-----															
R.M. ROGERS -Z- WELL #: 4 RRCID -> 273514 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 1756 PERF. 1477 - 1493															
08		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
09		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
10		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			-0-
11		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			-0-
12		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-			-0-
*01		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-			-0-
-----															
BOB GREEN WELL #: 2 RRCID -> 277654 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 4298 PERF. 4155 - 4179															
08		2046	10	-0-	-2036	-0-	10	3			N	-0-			-0-
09		1980	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-			-0-
10		2046	-0-	-0-	-2046	-0-					N	10			10
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			20
12		159 N	159	-0-	-0-	-0-	148	2		11 9	N	10			30
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
KEATING ENERGY, INC. 453142														
TAYLOR, R. S. WELL #: 3 RRCID -> 073096 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-			-0-
09		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
10		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
11		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
12		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
01		93 N	53	-0-	-40	-0-	53	3		N	-0-			-0-
-----														
HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 141318 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3782 - 3798														
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-
12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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														
08		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3		Y	-0-			-0-
09		2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3		Y	-0-			-0-
10		2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3		Y	-0-			-0-
11		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3		Y	-0-			-0-
12		2790 N	2410	-0-	-380	-0-	2410	3		Y	-0-			-0-
01		2697 N	2341	-0-	-356	-0-	2341	3		Y	-0-			-0-
-----														
HARRIS, MAGGIE WELL #: 3 RRCID -> 172659 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 3777 PERF. 2061 - 2071														
08		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3		Y	-0-			-0-
09		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3		Y	-0-			-0-
10		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3		Y	-0-			-0-
11		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		Y	-0-			-0-
12		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		Y	-0-			-0-
01		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3		Y	-0-			-0-
-----														
WHALEN-WILSON WELL #: 2 RRCID -> 239993 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 3876 - 3938														
08		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-	1	5	18
09		9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3		N	-0-	1	5	17
10		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-	1	5	16
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	5	15
12		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-	1	5	14
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	5	13
-----														
HARRIS, MAGGIE WELL #: 4 RRCID -> 261864 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3746 - 3758														
08		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3		Y	-0-			-0-
09		1590 N	923	-0-	-667	-0-	923	3		Y	-0-			-0-
10		1612 N	220	-0-	-1392	-0-	220	3		Y	-0-			-0-
11		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		Y	-0-			-0-
12		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3		Y	-0-			-0-
*01		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3		Y	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741												
GOGGAN WELL #: 1 RRCID -> 051219 COMPL. DATE 08/01/1971 TOTAL DEPTH 4185 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	EOM BALANCE
08		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-	40
09		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-	40
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-	40
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-	40
12		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-	40
01		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-	40
-----												
SHALOR-COPELAND WELL #: 2 RRCID -> 094304 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3242 - 3247												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	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												
08		186 N	186	-0-	-0-	-0-	163	3	23	9	21	81
09		180 N	157	-0-	-23	-0-	139	3	18	9	16	97
10		160 N	160	-0-	-0-	-0-	153	3	7	9	6	103
11		180 N	130	-0-	-50	-0-	123	3	7	9	6	109
12		155 N	140	-0-	-15	-0-	127	3	13	9	12	121
*01		182 N	182	-0-	-0-	-0-	161	3	21	9	19	140
-----												
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262												
BINNEY 69 WELL #: 1 RRCID -> 182308 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 4069 PERF. 3695 - 3706												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	26
-----												
COODY "50" WELL #: 1 RRCID -> 196773 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2047 - 2058												
08		496 N	477	-0-	-19	-0-	475	2	2	9	2	62
09		570 N	567	-0-	-3	-0-	553	2	14	9	13	75
10		531 N	531	-0-	-0-	-0-	525	2	6	9	5	80
11		538 N	538	-0-	-0-	-0-	525	2	13	9	12	92
12		589 N	532	-0-	-57	-0-	519	2	13	9	12	104
01		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT	104
-----												
LINK SW-57 WELL #: 1 RRCID -> 197803 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2731 - 2799												
08		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-	-0-
09		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-	-0-
10		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-	-0-
11		420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-	-0-
12		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-	-0-
01		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
MARJAC OIL COMPANY, INC. //CONT.// 526262												
LINK "58" WELL #: 3 RRCID -> 216227 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2704 - 2755												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08		434 N	126	-0-	-308	-0-	126 2			N	-0-	-0-
09		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2			N	-0-	-0-
10		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2			N	-0-	-0-
11		120 N	111	-0-	-9	-0-	111 2			N	-0-	-0-
12		124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2			N	-0-	-0-
01		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT	-0-
LINK "58" WELL #: 4 RRCID -> 225912 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2717 - 2743												
08		434 N	314	-0-	-120	-0-	314 2			N	-0-	-0-
09		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2			N	-0-	-0-
10		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2			N	-0-	-0-
11		300 N	278	-0-	-22	-0-	278 2			N	-0-	-0-
12		310 N	296	-0-	-14	-0-	296 2			N	-0-	-0-
01		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT	-0-
LINK "58" WELL #: 5 RRCID -> 226011 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2704 - 756												
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
MORALES "55" WELL #: 1 RRCID -> 245658 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 4334 PERF. 2230 - 2236												
08		460 N	460	-0-	-0-	-0-	379 2	81 9		N	74 170 1	101
09		473 N	473	-0-	-0-	-0-	387 2	86 9		N	78	179
10		468 N	468	-0-	-0-	-0-	378 2	90 9		N	82 172 1	89
11		450 N	408	-0-	-42	-0-	330 2	78 9		N	71	160
12		496 N	346	-0-	-150	-0-	296 2	50 9		N	45 169 1	36
01		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT	36
LINK "SW57" WELL #: 2 RRCID -> 251487 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 4138 PERF. 3200 - 3228												
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
MORALES "55" WELL #: 2 RRCID -> 260864 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 2503 PERF. 2210 - 2216												
08		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2			N	-0-	-0-
09		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2			N	-0-	-0-
10		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2			N	-0-	-0-
11		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2			N	-0-	-0-
12		341 N	242	-0-	-99	-0-	242 2			N	-0-	-0-
01		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT	-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
08		124 N	70	-0-	-54	-0-	-0-	70	2	N	-0-	-0-
09		120 N	104	-0-	-16	-0-	-0-	104	2	N	-0-	-0-
10		89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-	-0-
11		117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-	-0-
12		93 N	86	-0-	-7	-0-	-0-	86	2	N	-0-	-0-
01		93 N	41	-0-	-52	-0-	-0-	41	2	N	-0-	-0-
-----												
YATES WELL #: 6 RRCID -> 111751 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3908 - 3918												
08		310 N	169	-0-	-141	-0-	-0-	40	1	N	-0-	-0-
09		300 N	231	-0-	-69	-0-	-0-	40	1	N	-0-	-0-
10		191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	N	-0-	-0-
11		296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	N	-0-	-0-
12		248 N	83	-0-	-165	-0-	-0-	40	1	N	-0-	-0-
01		186 N	107	-0-	-79	-0-	-0-	40	1	N	-0-	-0-
-----												
YATES WELL #: 4 RRCID -> 111761 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 4039 - 4154												
08		93 N	43	-0-	-50	-0-	-0-	43	2	N	-0-	-0-
09		90 N	64	-0-	-26	-0-	-0-	64	2	N	-0-	-0-
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-	-0-
11		51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-	-0-
12		62 N	41	-0-	-21	-0-	-0-	41	2	N	-0-	-0-
01		62 N	25	-0-	-37	-0-	-0-	25	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												
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-	-0-
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	-0-
12		27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-	-0-
01		31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-	24	2	N	-0-	-0-
-----												
FAMBRO, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 051897 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 1830 PERF. N/A												
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-	-0-
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	-0-
12		27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-	-0-
01		31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-	24	2	N	-0-	-0-
-----												
FAMBRO, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 054265 COMPL. DATE 11/20/1972 TOTAL DEPTH 1875 PERF. N/A												
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-	-0-
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	-0-
12		28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-	-0-
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10		20 N		-0-	-0-	-0-		20	2		N	-0-			-0-
11		31 N		-0-	-0-	-0-		31	2		N	-0-			-0-
12		28 N		-0-	-0-	-0-		28	2		N	-0-			-0-
01		31 N	25	-0-	-6	-0-		25	2		N	-0-			-0-
-----															
MNA ENTERPRISES LTD. CO. 571988															
STUARD, J. B. WELL #: 6 RRCID -> 075259 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1454 - 1457															
08		5 N	1	-0-	-4	-0-		1	2		N	-0-			-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		2 N		-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
11		1 N		-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
12		21 N	21	-0-	-0-	-0-		21	2		N	-0-			-0-
01		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															
08		11 N	2	-0-	-9	-0-		2	2		N	-0-			-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-			-0-
10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-			-0-
12		52 N	52	-0-	-0-	-0-		52	2		N	-0-			-0-
01		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															
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		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															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			12
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
*01		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-			12
-----															
LAKE PASTURE WELL #: M 1 RRCID -> 188131 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 450 PERF. 318 - 326															
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		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 CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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					
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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					
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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					
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
01	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					
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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
01	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					
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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					
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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		
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-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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		
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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			
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
PARKS, RHONE INC.		641520		WELL #:	1	RRCID ->	121494	COMPL. DATE	07/01/1984	TOTAL DEPTH	4146	PERF.	3112 -	3270	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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		
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	110	2	4 9	N	4					177
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	108	2	2 9	N	2					179
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	106	2	2 9	N	2					181
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	105	2	6 9	N	5	171	1			15
*12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	104	2	4 9	N	4					19
*01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	102	2	3 9	N	3					22



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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-			-0-
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-			-0-
10	403 N	316	-0-	-87	-0-	316	2		N	-0-			-0-
11	390 N	251	-0-	-139	-0-	251	2		N	-0-			-0-
*12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-			-0-
01	310 N	230	-0-	-80	-0-	230	2		N	-0-			-0-

LEA WELL #: 4 RRCID -> 236860 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3930 - 3940

08	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2		N	-0-			-0-
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
*12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
*01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-

HARRIS, ROY L. WELL #: 4 RRCID -> 237111 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 2143 - 2576

08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2		Y	-0-			-0-
09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2		Y	-0-			-0-
10	930 N	820	-0-	-110	-0-	820	2		Y	-0-			-0-
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2		Y	-0-			-0-
*12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2		Y	-0-			-0-
01	806 N	720	-0-	-86	-0-	720	2		Y	-0-			-0-

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 239782 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 4032 - 4040

08	5178	5178	-0-	-0-	-0-	5167	2	11 9	N	10			81
09	4178	4178	-0-	-0-	-0-	4169	2	9 9	N	8			89
10	5371	5371	-0-	-0-	-0-	5360	2	11 9	N	10			99
11	4749	4749	-0-	-0-	-0-	4741	2	8 9	N	7			106
*12	4796	4796	-0-	-0-	-0-	4787	2	9 9	N	8			114
*01	4954	4954	-0-	-0-	-0-	4925	2	29 9	N	26			140

LANGFORD "62" WELL #: 1 RRCID -> 242535 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3802 - 3966

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2		N	-0-			-0-
09	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2		N	-0-			-0-
10	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2		N	-0-			-0-
11	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2		N	-0-			-0-
12	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2		N	-0-			-0-
*01	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2		N	-0-			-0-

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. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	-0-	2508	2	N	-0-		-0-
09		2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	-0-	2595	2	N	-0-		-0-
10		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	-0-	1906	2	N	-0-		-0-
11		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	-0-	1662	2	N	-0-		-0-
12		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	-0-	1895	2	N	-0-		-0-
*01		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	-0-	1787	2	N	-0-		-0-
-----													
RUBY WELL #: 2 RRCID -> 074214 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A													
08		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	-0-	2465	2	N	-0-		-0-
09		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	-0-	2347	2	N	-0-		-0-
10		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	-0-	2465	2	N	-0-		-0-
11		1200 N	806	-0-	-394	-0-	-0-	806	2	N	-0-		-0-
12		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	-0-	1595	2	N	-0-		-0-
01		1240 N	809	-0-	-431	-0-	-0-	809	2	N	-0-		-0-
-----													
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 077969 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3999 - 4008													
08		975 N	975	-0-	-0-	-0-	-0-	975	2	N	-0-		-0-
09		907 N	907	-0-	-0-	-0-	-0-	907	2	N	-0-		-0-
10		1364 N	882	-0-	-482	-0-	-0-	882	2	N	-0-		-0-
11		930 N	748	-0-	-182	-0-	-0-	748	2	N	-0-		-0-
12		930 N	813	-0-	-117	-0-	-0-	813	2	N	-0-		-0-
01		868 N	807	-0-	-61	-0-	-0-	807	2	N	-0-		-0-
-----													
MT 7 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 097253 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 4074 PERF. 3888 - 3891													
08		2387 N	2381	-0-	-6	-0-	-0-	2381	2	Y	-0-		10
09		2190 N	1663	-0-	-527	-0-	-0-	1663	2	Y	-0-		10
10		2325 N	2062	-0-	-263	-0-	-0-	2062	2	Y	-0-		10
11		2310 N	2219	-0-	-91	-0-	-0-	2120	2	Y	90		100
12		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	-0-	1939	2	Y	53		153
01		2077 N	1731	-0-	-346	-0-	-0-	1674	2	Y	52	173 1	32
-----													
TAYLOR, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 111745 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3998 - 4006													
08		1240 N	1147	-0-	-93	-0-	-0-	1147	2	N	-0-		-0-
09		1170 N	1090	-0-	-80	-0-	-0-	1090	2	N	-0-		-0-
10		1178 N	1092	-0-	-86	-0-	-0-	1092	2	N	-0-		-0-
11		1110 N	1015	-0-	-95	-0-	-0-	1015	2	N	-0-		-0-
12		1116 N	1001	-0-	-115	-0-	-0-	1001	2	N	-0-		-0-
01		1085 N	989	-0-	-96	-0-	-0-	989	2	N	-0-		-0-
-----													
FAMBRO, ALEX "A" WELL #: 1 RRCID -> 114709 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 3944 - 3998													
08		94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-		-0-
09		99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-		-0-
10		93 N	88	-0-	-5	-0-	-0-	88	2	N	-0-		-0-
11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-		-0-
12		101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		-0-
*01		112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-		-0-
-----													
FAMBRO B WELL #: 1B RRCID -> 118589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3880 - 3883													
08		806 N	734	-0-	-72	-0-	-0-	734	2	N	-0-		-0-
09		792 N	792	-0-	-0-	-0-	-0-	792	2	N	-0-		-0-
10		798 N	798	-0-	-0-	-0-	-0-	798	2	N	-0-		-0-
11		784 N	784	-0-	-0-	-0-	-0-	784	2	N	-0-		-0-
12		810 N	810	-0-	-0-	-0-	-0-	810	2	N	-0-		-0-
*01		807 N	807	-0-	-0-	-0-	-0-	807	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08		1705 N	1243	-0-	-462	-0-	-0-	1243 2		N	-0-			-0-
09		1560 N	1259	-0-	-301	-0-	-0-	1259 2		N	-0-			-0-
10		1457 N	1289	-0-	-168	-0-	-0-	1289 2		N	-0-			-0-
11		1200 N	1097	-0-	-103	-0-	-0-	1097 2		N	-0-			-0-
12		1302 N	1025	-0-	-277	-0-	-0-	1025 2		N	-0-			-0-
01		1302 N	1048	-0-	-254	-0-	-0-	1048 2		N	-0-			-0-
-----														
ELLIOTT WELL #: 4 RRCID -> 119238 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 3972 PERF. 3628 - 3636														
08		45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			-0-
09		60 N	48	-0-	-12	-0-	-0-	48 2		N	-0-			-0-
10		62 N	48	-0-	-14	-0-	-0-	48 2		N	-0-			-0-
11		49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-			-0-
12		62 N	38	-0-	-24	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
01		62 N	46	-0-	-16	-0-	-0-	46 2		N	-0-			-0-
-----														
SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 119240 COMPL. DATE 07/11/1985 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3179 - 3187														
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----														
WOMBLE WELL #: 1 RRCID -> 120507 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4007 - 4061														
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
MT 7 RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 122881 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 3740 - 3949														
08		155 N	15	-0-	-140	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-
09		30 N	19	-0-	-11	-0-	-0-	19 2		N	-0-			-0-
10		31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	23 2		N	-0-			-0-
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
12		74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			-0-
*01		96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			-0-
-----														
GILMER, ANNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4211 PERF. 3741 - 3885														
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
VICK WELL #: 157 RRCID -> 134851 COMPL. DATE 04/15/1990 TOTAL DEPTH 4057 PERF. 3872 - 3874														
08		763 N	763	-0-	-0-	-0-	-0-	763 2		N	-0-			-0-
09		780 N	728	-0-	-52	-0-	-0-	728 2		N	-0-			-0-
10		806 N	724	-0-	-82	-0-	-0-	724 2		N	-0-			-0-
11		750 N	345	-0-	-405	-0-	-0-	345 2		N	-0-			-0-
12		744 N	591	-0-	-153	-0-	-0-	591 2		N	-0-			-0-
01		713 N	610	-0-	-103	-0-	-0-	610 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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	305				N	NO RPT	-0-
01	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												
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	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												
08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2		N	-0-	-0-
09	1290	N	1130	-0-	-160	-0-	1130	2		N	-0-	-0-
10	1333	N	1166	-0-	-167	-0-	1166	2		N	-0-	-0-
11	1320	N	1284	-0-	-36	-0-	1284	2		N	-0-	-0-
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2		N	-0-	-0-
*01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2		N	-0-	-0-
-----												
HUNTER, L. WELL #: 1 RRCID -> 151348 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3996 - 4006												
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		Y	-0-	-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		Y	-0-	-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2		Y	-0-	-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	53	2	1 9	Y	1	-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2		Y	-0-	-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	58	2	2 9	Y	2	2
-----												
HUNTER, L. WELL #: 2 RRCID -> 157276 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3968 - 3988												
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.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
THOMAS WELL #: 5L RRCID -> 160446 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3852 - 3852												
08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2		Y	-0-	-0-
09	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2		Y	-0-	-0-
10	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2		Y	-0-	-0-
11	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2		Y	-0-	-0-
12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2		Y	-0-	-0-
*01	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2		Y	-0-	-0-
-----												
ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 163968 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2550 - 2580												
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08		1426 N	1281	-0-	-145	-0-	1281	2		N	-0-		-0-
09		1500 N	505	-0-	-995	-0-	505	2		N	-0-		-0-
10		1395 N	964	-0-	-431	-0-	964	2		N	-0-		-0-
11		1230 N	711	-0-	-519	-0-	711	2		N	-0-		-0-
12		527 N	351	-0-	-176	-0-	351	2		N	-0-		-0-
*01		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2		N	-0-		-0-
-----													
FAMBRO, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 198399 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4024 - 4047													
08		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-		46
09		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-		46
10		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-		46
11		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-		46
12		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-		46
*01		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-		46
-----													
ROGERS "2035" WELL #: 1 RRCID -> 200800 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4102 - 4124													
08		1178 N	1141	-0-	-37	-0-	1141	2		N	-0-		-0-
09		1110 N	1109	-0-	-1	-0-	1109	2		N	-0-		-0-
10		1147 N	1141	-0-	-6	-0-	1141	2		N	-0-		-0-
11		1110 N	1082	-0-	-28	-0-	1082	2		N	-0-		-0-
12		1147 N	1115	-0-	-32	-0-	1115	2		N	-0-		-0-
01		1147 N	1121	-0-	-26	-0-	1121	2		N	-0-		-0-
-----													
CURRY "2023" WELL #: 1 RRCID -> 201917 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3886 - 3894													
08		682 N	548	-0-	-134	-0-	548	2		N	-0-		55
09		690 N	648	-0-	-42	-0-	648	2		N	-0-		55
10		651 N	641	-0-	-10	-0-	641	2		N	-0-		55
11		540 N	343	-0-	-197	-0-	343	2		N	-0-		55
12		682 N	334	-0-	-348	-0-	334	2		N	-0-		55
*01		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-		55
-----													
SEKULA WELL #: 1 RRCID -> 203447 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3996 - 4002													
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 203474 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4040 - 4045													
08		930 N	789	-0-	-141	-0-	789	2		N	-0-		20
09		900 N	696	-0-	-204	-0-	696	2		N	-0-		20
10		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2		N	-0-		20
11		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2		N	-0-		20
12		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2		N	-0-		20
01		868 N	828	-0-	-40	-0-	828	2		N	-0-		20
-----													
SWENSON "1" WELL #: 1 RRCID -> 204304 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3851 - 3855													
08		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-		-0-
09		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-		-0-
10		651 N	343	-0-	-308	-0-	343	2		N	-0-		-0-
11		600 N	465	-0-	-135	-0-	465	2		N	-0-		-0-
12		558 N	277	-0-	-281	-0-	277	2		N	-0-		-0-
01		341 N	7	-0-	-334	-0-	7	2		N	-0-		-0-

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)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08		372 N	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-	19
09		360 N	342	-0-	-18	-0-	342	2			N	-0-	19
10		341 N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-	19
11		330 N	287	-0-	-43	-0-	287	2			N	-0-	19
12		341 N	255	-0-	-86	-0-	255	2			N	-0-	19
01		341 N	277	-0-	-64	-0-	273	2	4	9	N	4	23
-----													
WALKER, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 207149 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3986 - 3992													
08		186 N	92	-0-	-94	-0-	92	2			N	-0-	-0-
09		120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-	-0-
10		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-	-0-
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-	-0-
12		124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-	-0-
01		124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-	-0-
-----													
CURRY "2023" WELL #: 2 RRCID -> 207153 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3918 - 3933													
08		589 N	442	-0-	-147	-0-	442	2			N	-0-	-0-
09		510 N	420	-0-	-90	-0-	420	2			N	-0-	-0-
10		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-	-0-
11		420 N	57	-0-	-363	-0-	57	2			N	-0-	-0-
12		434 N	345	-0-	-89	-0-	345	2			N	-0-	-0-
01		496 N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-	-0-
-----													
ADAMS "2260" WELL #: 2 RRCID -> 211802 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 4269 PERF. 4170 - 4182													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	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													
08		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-	-0-
09		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-	-0-
10		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-	-0-
11		810 N	793	-0-	-17	-0-	793	2			N	-0-	-0-
12		899 N	782	-0-	-117	-0-	782	2			N	-0-	-0-
01		899 N	763	-0-	-136	-0-	763	2			N	-0-	-0-
-----													
THOMPSON, W. G. "37" WELL #: 1 RRCID -> 212032 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4088 - 4094													
08		806 N	550	-0-	-256	-0-	550	2			N	-0-	53
09		780 N	776	-0-	-4	-0-	776	2			N	-0-	53
10		806 N	738	-0-	-68	-0-	738	2			N	-0-	53
11		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-	53
12		806 N	461	-0-	-345	-0-	461	2			N	-0-	53
01		744 N	694	-0-	-50	-0-	694	2			N	-0-	53
-----													
BUIE "1312" WELL #: 1 RRCID -> 212132 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4074 - 4110													
08		7750	7254	-0-	-496	230520	7254	2			N	-0-	39
09		7500	7123	-0-	-377	230143	7123	2			N	-0-	39
10		7750	7408	-0-	-342	229801	7408	2			N	-0-	39
11		7500	6850	-0-	-650	229151	6850	2			N	-0-	39
12		7750	6443	-0-	-1307	227844	6443	2			N	-0-	39
*01		7750	7557	-0-	-193	227651	7557	2			N	-0-	39

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		310 N	291	-0-	-19	-0-	291 2		N	-0-		25
09		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-		25
10		279 N	255	-0-	-24	-0-	255 2		N	-0-		25
11		270 N	214	-0-	-56	-0-	214 2		N	-0-		25
12		248 N	133	-0-	-115	-0-	133 2		N	-0-		25
01		248 N	188	-0-	-60	-0-	188 2		N	-0-		25
-----												
VIERTEL, MAX "59" WELL #: 1 RRCID -> 214617 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4048												
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
01	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												
08		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-		17
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		17
10		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-		17
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-		17
12		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-		17
01		31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		N	-0-		17
-----												
BUIE "1312" WELL #: 2 RRCID -> 236635 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4104 - 4118												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	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												
08		558 N	556	-0-	-2	-0-	556 2		N	-0-		91
09		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2		N	-0-		91
10		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2		N	-0-		91
11		540 N	518	-0-	-22	-0-	518 2		N	-0-		91
12		558 N	506	-0-	-52	-0-	506 2		N	-0-		91
*01		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-		91
-----												
KNIGHT HEIRS "59" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236744 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3868 - 3886												
08		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-		33
09		60 N	55	-0-	-5	-0-	55 2		N	-0-		33
10		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2		N	-0-		33
11		60 N	57	-0-	-3	-0-	57 2		N	-0-		33
12		62 N	34	-0-	-28	-0-	34 2		N	-0-		33
01		62 N	1	-0-	-61	-0-	1 2		N	-0-		33
-----												
BROWN "3379" WELL #: 1 RRCID -> 236825 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3966 - 3982												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		15
10		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		15
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15

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	EOM BALANCE
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-	29
09		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-	29
10		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-	29
11		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-	29
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	29
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	29
-----												
DAILY "1313" WELL #: 1 RRCID -> 260859 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 4000 - 4094												
08		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2		N	-0-	120
09		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2		N	-0-	120
10		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2		N	-0-	120
11		844 N	844	-0-	-0-	-0-	843	2	1	9	N	121
12		868 N	845	-0-	-23	-0-	845	2		N	-0-	121
01		868 N	834	-0-	-34	-0-	830	2	4	9	N	125
-----												
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												
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
QUAIL WELL SERVICE, INC. 684502												
BRANHAM BROS. WELL #: 1 RRCID -> 262782 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3802 - 3808												
08		2015	232	-0-	-1783	-0-	232	2		N	-0-	-0-
09		990 #	390	-0-	-600	-0-	390	2		N	-0-	-0-
10		837 #	415	-0-	-422	-0-	415	2		N	-0-	-0-
11		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2		N	-0-	-0-
12		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2		N	-0-	-0-
*01		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2		N	-0-	-0-
-----												
BRANHAM BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 278255 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2705 - 2710												
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-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		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												
*02		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-	-0-
*03		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-	-0-
*04		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-	-0-
05		589 N	509	-0-	-80	-0-	509	2		N	-0-	-0-
06		540 N	435	-0-	-105	-0-	435	2		N	-0-	-0-
07		558 N	345	-0-	-213	-0-	345	2		N	-0-	-0-
08		496 N	417	-0-	-79	-0-	417	2		N	-0-	-0-
09		450 N	380	-0-	-70	-0-	380	2		N	-0-	-0-
10		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-	-0-
11		390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-	-0-
12		403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-	-0-
01		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT	-0-



STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. //CONT.// 688706												
SPEER "L" WELL #: 1 RRCID -> 195776 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4052 - 4057												
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
08	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-	-0-
09	720 N	660	-0-	-60	-0-	660	2			N	-0-	-0-
10	713 N	657	-0-	-56	-0-	657	2			N	-0-	-0-
11	720 N	255	-0-	-465	-0-	255	2			N	-0-	-0-
12	682 N	480	-0-	-202	-0-	480	2			N	-0-	-0-
01	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
EDDLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 207762 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 4374 PERF. 4013 - 4019												
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-	-0-
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-	-0-
10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-	-0-
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-	-0-
12	496 N	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-	-0-
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SPEER WELL #: L 6 RRCID -> 254940 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 4336 PERF. 3625 - 3650												
08	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2309	2	89	9	N	81	154
09	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	1978	2	75	9	N	68	59
10	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2125	2	107	9	N	97	29
11	1950 N	1180	-0-	-770	-0-	1052	2	128	9	N	116	145
*12	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2676	2	180	9	N	164	33
01	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT	33
-----												
SPEER WELL #: L 9 RRCID -> 262288 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1748 - 1754												
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-	-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-	-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-	-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-	-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-	-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SPEER WELL #: L 7 RRCID -> 262289 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1746 - 1750												
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-	-0-
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-	-0-
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-	-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-	-0-
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-	-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SPEER WELL #: L 12 RRCID -> 276251 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4046 - 4064												
08	806 #	518	-0-	-288	-0-	501	2	17	9	N	15	35
09	660 #	478	-0-	-182	-0-	463	2	15	9	N	14	49
10	589 #	456	-0-	-133	-0-	449	2	7	9	N	6	6
11	570 #	398	-0-	-172	-0-	377	2	21	9	N	19	25
12	527 #	452	-0-	-75	-0-	441	2	11	9	N	10	35
01	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT	35

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
RAY HERRING ESTATE 695237												
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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
SCARLETT C WELL #: 11 RRCID -> 170319 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4023 - 4033												
08	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2		Y	-0-		-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		Y	-0-		-0-
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		Y	-0-		-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		Y	-0-		-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2		Y	-0-		-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2		Y	-0-		-0-
-----												
SCARLETT C WELL #: 12 RRCID -> 222103 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3950 - 3974												
08	310 N	276	-0-	-34	-0-	276	2		N	-0-		-0-
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-		-0-
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-		-0-
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-		-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-		-0-
*01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-		-0-
-----												
KEITH WELL #: 4 RRCID -> 226452 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3956 - 3968												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
-----												
NANTZ WELL #: 6 RRCID -> 236935 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4211 PERF. 4158 - 4168												
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-		-0-
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2		N	-0-		-0-
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2		N	-0-		-0-
11	120 N	67	-0-	-53	-0-	67	2		N	-0-		-0-
12	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2		N	-0-		-0-
01	124 N	48	-0-	-76	-0-	48	2		N	-0-		-0-
-----												
FAMBRO-BROYLES WELL #: 2 RRCID -> 237129 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3936 - 3976												
08	496 N	485	-0-	-11	-0-	485	2		N	-0-		-0-
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-		-0-
10	496 N	483	-0-	-13	-0-	483	2		N	-0-		-0-
11	480 N	452	-0-	-28	-0-	452	2		N	-0-		-0-
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-		-0-
*01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-		-0-
-----												
KEITH WELL #: 3 RRCID -> 237912 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 3942 - 3952												
08	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2		N	-0-		10
09	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2		N	-0-		10
10	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2		N	-0-		10
11	3000 N	3620	-0-	620	620	3620	2		N	-0-		10
12	3100 N	5398	-0-	2298	2918	5398	2		N	-0-		10
*01	3100 N	4539	-0-	1439	4357	4539	2		N	-0-		10

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
RAY HERRING ESTATE //CONT.// 695237															
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 CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		SHUT IN	695	-0-	695	695	695	2			N	-0-			-0-
-----															
SCARLETT D WELL #: D 3 RRCID -> 277133 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3623 - 3633															
08	0		85	-0-	85	335	85	2			N	-0-			-0-
09	0		89	-0-	89	424	89	2			N	-0-			-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	424					N	NO RPT			-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	424					N	NO RPT			-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	424					N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	424					N	NO RPT			-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															
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	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															
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500															
JACKSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 075748 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 1777 PERF. N/A															
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-			-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-			-0-
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-			-0-
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-			-0-
-----															
TERRELL, J.C. -B- 715500															
WELL #: 1 RRCID -> 082444 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 1439 - 1542															
08	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-			-0-
09	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	2			N	-0-			-0-
10	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	2			N	-0-			-0-
11	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	2			N	-0-			-0-
12	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-			-0-
01	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
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														
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
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
LANGFORD ET AL "B" WELL #: 4 RRCID -> 143530 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4010 - 4091														
08		713 N	691	-0-	-22	-0-	673	3	18	9	Y	16		272
09		720 N	671	-0-	-49	-0-	650	3	21	9	Y	19		291
10		713 N	690	-0-	-23	-0-	669	3	21	9	Y	19	181 1	129
11		667 N	667	-0-	-0-	-0-	639	3	28	9	Y	25		154
12		682 N	673	-0-	-9	-0-	659	3	14	9	Y	13		167
01		682 N	564	-0-	-118	-0-	564	3			Y	-0-		167
-----														
SAFARI RESOURCES, LLC 743194														
FAMBRO J.M. WELL #: 1 RRCID -> 061412 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A														
08		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-		-0-
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-		-0-
10		93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-		-0-
11		90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-		-0-
12		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-		-0-
01		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-		-0-
-----														
FAY WELL #: 1 RRCID -> 079552 COMPL. DATE 10/16/1978 TOTAL DEPTH 4079 PERF. 3946 - 3956														
08		1302 N	1257	-0-	-45	-0-	1257	2			N	-0-		-0-
09		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-		-0-
10		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-		-0-
11		1230 N	1120	-0-	-110	-0-	1120	2			N	-0-		-0-
12		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-		-0-
01		1271 N	1125	-0-	-146	-0-	1125	2			N	-0-		-0-
-----														
DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 107003 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 1969 PERF. 1798 - 1902														
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-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		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														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
SBS OIL COMPANY //CONT.// 749870															
FAMBRO-VICK WELL #: 1 RRCID -> 056605 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 1896 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4452					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4452					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4452					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4452					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4452					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4452					N	-0-			-0-
-----															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218															
BROWN, R.J. WELL #: 4 RRCID -> 158371 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 4366 PERF. 4010 - 4015															
08	4413		4413	-0-	-0-	-0-	4413	3			N	-0-			-0-
09	3720		3720	-0-	-0-	-0-	3720	3			N	-0-			-0-
10	4310		4310	-0-	-0-	-0-	4310	3			N	-0-			-0-
11	4118		4118	-0-	-0-	-0-	4118	3			N	-0-			-0-
12	3996		3996	-0-	-0-	-0-	3996	3			N	-0-			-0-
*01	3588		3588	-0-	-0-	-0-	3588	3			N	-0-			-0-
-----															
BROWN, R.J. WELL #: 6 RRCID -> 221618 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 4927 PERF. 4024 - 4030															
08	1085	N	906	-0-	-179	-0-	906	3			N	-0-			36
09	1260	N	1159	-0-	-101	-0-	1159	3			N	-0-			36
10	1023	N	835	-0-	-188	-0-	835	3			N	-0-			36
11	870	N	809	-0-	-61	-0-	809	3			N	-0-			36
12	1209	N	872	-0-	-337	-0-	872	3			N	-0-			36
*01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-			36
-----															
SKY RESOURCES, INC. 786408															
TODD WELL #: 3 RRCID -> 187428 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4104 - 4114															
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-			-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-			-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-			-0-
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-			-0-
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-			-0-
*01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-			-0-
-----															
KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 190188 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4112 - 5382															
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-			-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-			-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-			-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-			-0-
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-			-0-
*01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-			-0-
-----															
DOLLAR WELL #: 1 RRCID -> 190191 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3990 - 4413															
08	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			N	-0-			-0-
09	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-			-0-
10	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3			N	-0-			-0-
11	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-			-0-
12	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			N	-0-			-0-
*01	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. 805550  
 ADAMS, JOE WELL #: 1 RRCID -> 224112 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2262 - 2264

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
08	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 2		N	-0-			-0-
09	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2		N	-0-			-0-
10	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-			-0-
11	1200 N	855	-0-	-345	-0-	855 2		N	-0-			-0-
12	1085 N	678	-0-	-407	-0-	678 2		N	-0-			-0-
*01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 2		N	-0-			-0-

SUQYRES OIL CO., INC. 810818  
 CHRISTIE, F. J., FEE WELL #: 5 RRCID -> 018341 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2121 - 2131

08	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 3		N	-0-			-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 3		N	-0-			-0-
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3		N	-0-			-0-
01	62 N	28	-0-	-34	-0-	28 3		N	-0-			-0-

MCCLESKEY, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 037329 COMPL. DATE 09/30/1965 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-			-0-
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-			-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-			-0-
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-			-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3		N	-0-			-0-
*01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-			-0-

RIDDEL HEIRS-ODONNEL WELL #: 1 RRCID -> 041554 COMPL. DATE 05/15/1953 TOTAL DEPTH 4402 PERF. N/A

08	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 3		N	-0-			-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-			-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-			-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-			-0-
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 3		N	-0-			-0-

BRUCE, JENNIE M. WELL #: 5 RRCID -> 041788 COMPL. DATE 05/26/1967 TOTAL DEPTH 3851 PERF. N/A

08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		Y	-0-			-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3		Y	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		Y	-0-			-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 3		Y	-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3		Y	-0-			-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		Y	-0-			-0-

RIDDEL HEIRS -A- WELL #: 1 RRCID -> 042101 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3		N	-0-			-0-
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	115 3		N	-0-			-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-			-0-
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	83 3		N	-0-			-0-
12	124 N	86	-0-	-38	-0-	86 3		N	-0-			-0-
*01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS								
SQUYRES OIL CO., INC.		//CONT.//		810818											
RIDDEL HEIRS -B-		WELL #:		6	RRCID ->	043937	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2000	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-				-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-				-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-				-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-				-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-				-0-
*01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-				-0-
-----															
MCCLESKEY E.J.		WELL #:		2	RRCID ->	064770	COMPL. DATE	12/03/1975	TOTAL DEPTH	4260	PERF. N/A				
08	310 N	163	-0-	-147	-0-	-0-	163	3		N	-0-				-0-
09	180 N	179	-0-	-1	-0-	-0-	179	3		N	-0-				-0-
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-				-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-				-0-
12	186 N	37	-0-	-149	-0-	-0-	37	3		N	-0-				-0-
01	186 N	112	-0-	-74	-0-	-0-	112	3		N	-0-				-0-
-----															
SQUYRES		WELL #:		2	RRCID ->	076416	COMPL. DATE	02/04/1978	TOTAL DEPTH	2175	PERF. N/A				
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-				-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-				-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-				-0-
11	60 N	31	-0-	-29	-0-	-0-	31	3		N	-0-				-0-
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	-0-	76	3		N	-0-				-0-
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	-0-	75	3		N	-0-				-0-
-----															
BRUCE, JENNIE M.		WELL #:		6	RRCID ->	121078	COMPL. DATE	03/03/1986	TOTAL DEPTH	2319	PERF. 2051 - 2113				
08	10 N	7	-0-	-3	-0-	-0-	7	3		N	-0-				-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-				-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-				-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-				-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-				-0-
01	13 N	8	-0-	-5	-0-	-0-	8	3		N	-0-				-0-
-----															
T-N-T ENGINEERING, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	070267	COMPL. DATE	12/30/1974	TOTAL DEPTH	4061	PERF. 1745 - 1750				
SWENSON -B-		834092													
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
SIKES-RANDALL		WELL #:		2	RRCID ->	185535	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	2365	PERF. 2242 - 2250				
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
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															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		1085 N	900	-0-	-185	-0-	900	2			N	-0-			-0-
09		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-			-0-
10		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-			-0-
11		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-			-0-
12		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-			-0-
01		1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CFC UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245889 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3294 - 3300															
08		465 N	387	-0-	-78	-0-	386	2	1	9	N	1			61
09		588 N	588	-0-	-0-	-0-	587	2	1	9	N	1			62
10		721 N	721	-0-	-0-	-0-	720	2	1	9	N	1			63
11		719 N	719	-0-	-0-	-0-	718	2	1	9	N	1			64
12		648 N	648	-0-	-0-	-0-	647	2	1	9	N	1			65
01		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			65
-----															
TRACER OPERATING, INC. 863965															
MC GLOTHIN WELL #: 1 RRCID -> 185352 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3904 - 3924															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	204	-0-	204	-0-	204	2			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	503	-0-	503	-0-	707	2	111	9	N	101			101
11		1017	310	-0-	-707	-0-	310	2			N	-0-			101
*12		258	258	-0-	-0-	-0-	236	2	22	9	N	20			121
01		248 N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-			121
-----															
TRIPLE SINGLETON, INC. 870459															
MARCOM WELL #: 1 RRCID -> 237722 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3535 - 3558															
08	14B2	EXT	264	-0-	264	-0-	782	2			N	-0-			-0-
09		0 W	255	-0-	255	-0-	1037	2			N	-0-			-0-
10		0 W	210	-0-	210	-0-	1247	2			N	-0-			-0-
11		0 W	160	-0-	160	-0-	1407	2			N	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1407				N	-0-			-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1407				N	-0-			-0-
-----															
US. FUELS, INC. 879264															
HAVINS WELL #: 1 RRCID -> 068806 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2108 - 2113															
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MONTEREY WELL #: 2 RRCID -> 204154 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4109 - 4113															
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 09/15/2015 - PLUGGED 09/15/2015															



STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
VIERTEL, MAX E. ESTATE OF 885570														
VIERTEL, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 142483 COMPL. DATE 07/04/1964 TOTAL DEPTH 683 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
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-		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	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														
08	1798	N	1580	-0-	-218	-0-	1580	2		N	-0-	-0-		
09	1800	N	1495	-0-	-305	-0-	1495	2		N	-0-	-0-		
10	1736	N	1511	-0-	-225	-0-	1511	2		N	-0-	-0-		
11	1530	N	1218	-0-	-312	-0-	1218	2		N	-0-	-0-		
12	1550	N	1074	-0-	-476	-0-	1074	2		N	-0-	-0-		
01	1519	N	1235	-0-	-284	-0-	1235	2		N	-0-	-0-		
-----														
HART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 141855 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 4262 PERF. 2543 - 2548														
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-	14		
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-	14		
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-	14		
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-	14		
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-	14		
*01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-	14		
-----														
HART RANCH WELL #: 3 RRCID -> 143545 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4076 - 4082														
08	465	N	241	-0-	-224	-0-	241	2		N	-0-	63		
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2		N	-0-	63		
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2		N	-0-	63		
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-	63		
12	837	N	789	-0-	-48	-0-	789	2		N	-0-	63		
01	961	N	658	-0-	-303	-0-	658	2		N	-0-	63		
-----														
WEST INLAND ENERGY, INC. 910215														
HART RANCH WELL #: 5 RRCID -> 144793 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3806 - 3814														
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-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
-----														
STEWARDSON (ALEXANDER GARDNER) 86087 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN														
STEWARDSON, S. C. ESTATE 819619														
STEWARDSON, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 018365 COMPL. DATE 07/09/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1581 - 1585														
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-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

STEWARDSON (ALEXANDER GARDNER) //CONT.// 86087 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
STEWARDSON, S. C. ESTATE //CONT.// 819619												
STEWARDSON, S. C. WELL #: 4 RRCID -> 018366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1566 - 1573												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

STIFF (CANYON LIME) 86113 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FISHER												
OHLHAUSEN OIL COMPANY 619390												
STIFF, JONISUE WELL #: 1 RRCID -> 104446 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5090 - 5100												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-		21	2			-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-		92	2			-0-
*12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-		20	2			-0-
*01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-		29	2			-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												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-		113	2			-0-
*08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-		114	2			-0-
*09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-		114	2			-0-
*10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-		111	2			-0-
*11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-		115	2			-0-
*12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-		92	2			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

STOKES (PALO PINTO) 86268 725 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
SMITH, DONNIE D. 790560												
BROWN, SALLIE WELL #: 6 RRCID -> 075875 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-		78	2			-0-
*08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-		78	2			-0-
*09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-		79	2			-0-
*10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-		76	2			-0-
*11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-		80	2			-0-
*12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-		63	2			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BROWN, SALLIE WELL #: 7 RRCID -> 077964 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3010 - 3014												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-		43	2			-0-
*08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-		43	2			-0-
*09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-		43	2			-0-
*10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-		42	2			-0-
*11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-		43	2			-0-
*12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-		34	2			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

STRALEY (JENNINGS SAND) 86470 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN  
 CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622  
 NOBLES IDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 065421 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 4422 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRALEY 1-349 WELL #: 1 RRCID -> 086781 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3398 - 3406

08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRALEY-SCHKADE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 114444 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3206 - 3214

08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRALEY-SCHKADE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 124800 COMPL. DATE 05/18/1987 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3253 - 3263

08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRANGER (ATOKA -S-) 86486 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 PEBA OIL & GAS, INC. 648640  
 EUBANK, T.H. WELL #: 1 RRCID -> 119723 COMPL. DATE 12/07/1985 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3936 - 3944

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/03/2016 - PLUGGED 02/03/16

EUBANK, T.H. WELL #: 2 RRCID -> 120859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4317 PERF. 3920 - 3930

08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	15 N	5	-0-	-10	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
STRAWN (BASAL MARBLE FALLS)												
TARPON OIL & GAS CO.												
STUART RANCH												
86573 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO												
836178												
WELL #: 7201R RRCID -> 164305 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 3901 - 3905												
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		
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 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	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

-----												
STRAWN (MARBLE FALLS)												
SHAIDA, JOHN H.												
SEAGRAM, JOSEPH E. & SONS												
86573 250 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO												
768650												
WELL #: 1 RRCID -> 047795 COMPL. DATE 11/20/1969 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3113 - 3119												
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		
08	686 R	686	-0-	-0-	-0-	105 1	N	-0-		-0-		
09	720 #	692	-0-	-28	-0-	103 1	N	-0-		-0-		
10	752 R	752	-0-	-0-	-0-	112 1	N	-0-		-0-		
11	746 R	746	-0-	-0-	-0-	116 1	N	-0-		-0-		
12	749 R	749	-0-	-0-	-0-	123 1	N	-0-		-0-		
01	744 #	660	-0-	-84	-0-	114 1	N	-0-		-0-		

-----												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.												
COURT, THOMAS												
817555												
WELL #: 11X RRCID -> 147921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3199 - 3528												
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		
08	279 #	178	-0-	-101	-0-	38 1	N	-0-		-0-		
09	270 #	142	-0-	-128	-0-	33 1	N	-0-		-0-		
10	279 #	147	-0-	-132	-0-	35 1	N	-0-		-0-		
11	270 #	142	-0-	-128	-0-	33 1	N	-0-		-0-		
12	279 #	171	-0-	-108	-0-	36 1	N	-0-		-0-		
01	186 #	172	-0-	-14	-0-	36 1	N	-0-		-0-		

-----												
COURT, THOMAS												
817555												
WELL #: 10X RRCID -> 276266 COMPL. DATE 12/28/1984 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3334 - 3346												
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		
08	961 #	884	-0-	-77	-0-	89 1	N	-0-		-0-		
09	992 R	992	-0-	-0-	-0-	83 1	N	49		49		
						54 9						
10	992 #	923	-0-	-69	-0-	83 1	N	-0-		49		
11	960 #	867	-0-	-93	-0-	78 1	N	-0-		49		
12	992 #	837	-0-	-155	-0-	79 1	N	-0-		49		
01	1023 #	816	-0-	-207	-0-	78 1	N	-0-		49		

-----												
COURT, THOMAS												
817555												
WELL #: 25X RRCID -> 276520 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 3001 - 3015												
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		
08	4247 #	4014	-0-	-233	-0-	317 1	N	25		164		
						28 9						
09	4110 #	4033	-0-	-77	-0-	281 1	N	11		175		
						12 9						
10	4247 #	4087	-0-	-160	-0-	287 1	N	7		182		
						8 9						
11	4110 #	3969	-0-	-141	-0-	275 1	N	14		196		
						15 9						
12	4247 #	3928	-0-	-319	-0-	278 1	N	39	185 1	50		
						43 9						
01	4154 #	3900	-0-	-254	-0-	280 1	N	14		64		
						15 9						

STRAWN (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86573 250	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO			
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707						
BIRD, HENRY				WELL #: 2W	RRCID -> 150347	COMPL. DATE 11/17/1993	TOTAL DEPTH 4015	PERF. 3300	- 3310	
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
TREY RESOURCES INC.				868529			CNTY: PALO PINTO			
STUART, J. N. -A-				WELL #: 195	RRCID -> 043276	COMPL. DATE 06/21/1967	TOTAL DEPTH 3600	PERF. N/A		
08	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138 2	Y	-0-		-0-
09	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133 2	Y	-0-		-0-
10	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139 2	Y	-0-		-0-
11	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131 2	Y	-0-		-0-
12	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151 2	Y	-0-		-0-
*01	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142 2	Y	-0-		-0-
-----										
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	
08	775 N	93	-0-	-682	-0-	14 1	79 2	N	-0-	-0-
09	480 N	81	-0-	-399	-0-	12 1	69 2	N	-0-	-0-
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	12 1	66 2	N	-0-	-0-
11	90 N	59	-0-	-31	-0-	9 1	50 2	N	-0-	-0-
12	93 N	38	-0-	-55	-0-	6 1	32 2	N	-0-	-0-
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	15 1	73 2	N	-0-	-0-
-----										
STEPHENS, W. L.				WELL #: 1	RRCID -> 018372	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3036	PERF. 2984	- 3026	
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	67 1	370 2	N	-0-	-0-
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	67 1	379 2	N	-0-	-0-
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	68 1	390 2	N	-0-	-0-
11	420 N	388	-0-	-32	-0-	60 1	328 2	N	-0-	-0-
12	465 N	380	-0-	-85	-0-	62 1	318 2	N	-0-	-0-
01	465 N	364	-0-	-101	-0-	63 1	301 2	N	-0-	-0-
-----										
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555			CNTY: PALO PINTO			
COURT, THOS., FEE				WELL #: 5X	RRCID -> 018378	COMPL. DATE 12/22/1944	TOTAL DEPTH 3015	PERF. 3005	- 3015	
08	775 N	632	-0-	-143	-0-	75 1	557 3	N	-0-	-0-
09	750 N	748	-0-	-2	-0-	76 1	672 3	N	-0-	-0-
10	775 N	746	-0-	-29	-0-	77 1	669 3	N	-0-	-0-
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	72 1	619 3	N	-0-	-0-
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	74 1	612 3	N	-0-	-0-
01	744 N	643	-0-	-101	-0-	71 1	572 3	N	-0-	-0-
-----										
THOMAS COURT				WELL #: 16X	RRCID -> 154361	COMPL. DATE 05/16/1995	TOTAL DEPTH 3548	PERF. 3193	- 3204	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN)		//CONT.//		86573 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555								
BIRD		WELL #:	1	RRCID ->	178555	COMPL. DATE	07/25/2000	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2966 - 2980	
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
08	3007 X	3005	-0-	-2	-0-	246 1	2759 3	N	-0-			-0-
09	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	218 1	2792 3	N	-0-			-0-
10	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	222 1	2833 3	N	-0-			-0-
11	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	213 1	2751 3	N	-0-			-0-
12	3007 X	2985	-0-	-22	-0-	221 1	2764 3	N	-0-			-0-
01	3007 X	2837	-0-	-170	-0-	213 1	2624 3	N	-0-			-0-
-----												
COURT, THOMAS				WELL #:	15X	RRCID ->	181926	COMPL. DATE	02/12/2001	TOTAL DEPTH	3160	PERF. 3003 - 3019
08	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	178 1	1860 3	N	-0-			-0-
09	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	163 1	1967 3	N	-0-			-0-
10	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	164 1	1950 3	N	-0-			-0-
11	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	153 1	1827 3	N	-0-			-0-
12	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	157 1	1812 3	N	-0-			-0-
*01	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	148 1	1666 3	N	-0-			-0-
-----												
COURT, THOMAS				WELL #:	20X	RRCID ->	193856	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	3752	PERF. 3043 - 3056
08	310 N	290	-0-	-20	-0-	46 1	244 3	N	-0-			-0-
09	330 N	327	-0-	-3	-0-	45 1	282 3	N	-0-			-0-
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	48 1	308 3	N	-0-			-0-
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	44 1	268 3	N	-0-			-0-
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	44 1	250 3	N	-0-			-0-
01	341 N	274	-0-	-67	-0-	43 1	231 3	N	-0-			-0-
-----												
COURT, THOMAS				WELL #:	22X	RRCID ->	210001	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	3233	PERF. 3081 - 3097
08	155 N	139	-0-	-16	-0-	35 1	104 3	N	-0-			-0-
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	33 1	109 3	N	-0-			-0-
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	35 1	113 3	N	-0-			-0-
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	40 1	217 3	N	-0-			-0-
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	44 1	249 3	N	-0-			-0-
*01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	38 1	159 3	N	-0-			-0-
-----												
TANDEM ENERGY CORPORATION				WELL #:	835707 18B	RRCID ->	018374	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2989	PERF. 3013 - 3025
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	651 N	571	-0-	-80	-0-	65 1	505 2	N	1			7
09	630 N	531	-0-	-99	-0-	52 1	478 2	N	1			8
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	73 1	520 2	N	1			9
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	29 1	599 2	N	1			10
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	74 1	513 2	N	1			11
01	589 N	455	-0-	-134	-0-	47 1	407 2	N	1	4	1	8

STRAWN, EAST (MARBLE FALLS) TANDEM ENERGY CORPORATION		86574 250 835707		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
BALL		WELL #: 1 D		RRCID -> 076163		COMPL. DATE 02/06/1978		TOTAL DEPTH 3098 PERF. 2960 - 2978					
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
08	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-		1554 2		N	-0-			-0-
09	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-		1584 2		N	-0-			-0-
10	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-		1577 2		N	-0-			-0-
11	1500 N	1399	-0-	-101	-0-		1399 2		N	-0-			-0-
12	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-		1692 2		N	-0-			-0-
*01	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-		1761 2		N	-0-			-0-
-----													
BALL "ASHWORTH"		WELL #: 1		RRCID -> 086556		COMPL. DATE 01/09/1980		TOTAL DEPTH 3830 PERF. 2980 - 2990					
08	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-		241 1	1881 2	N	-0-			-0-
09	2040 N	1476	-0-	-564	-0-		145 1	1331 2	N	-0-			-0-
10	2108 N	2021	-0-	-87	-0-		248 1	1773 2	N	-0-			-0-
11	2040 N	1692	-0-	-348	-0-		78 1	1614 2	N	-0-			-0-
12	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-		240 1	1675 2	N	-0-			-0-
01	2015 N	1878	-0-	-137	-0-		193 1	1685 2	N	-0-			-0-
-----													
BALL		WELL #: 2		RRCID -> 128255		COMPL. DATE 06/29/1988		TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2987 - 3002					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	15 X	15	-0-	-0-	-0-		2 1	13 2	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-		1 2		N	-0-			-0-
-----													
BALL		WELL #: 10 A		RRCID -> 128256		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2992 - 3005					
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BALL		WELL #: 11		RRCID -> 161184		COMPL. DATE 07/20/1997		TOTAL DEPTH 2981 PERF. 2969 - 2988					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-		9 1	80 2	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----

STRAWN, EAST (MARBLE FALLS) //CONT.// 86574 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 TANDEM ENERGY CORPORATION //CONT.// 835707  
 BALL WELL #: 23 RRCID -> 241378 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3272 - 3358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	372 N	297	-0-	-75	-0-	34	1	263	2	N	-0-				-0-
09	360 N	291	-0-	-69	-0-	29	1	262	2	N	-0-				-0-
10	465 N	293	-0-	-172	-0-	36	1	257	2	N	-0-				-0-
11	300 N	263	-0-	-37	-0-	12	1	251	2	N	-0-				-0-
12	310 N	227	-0-	-83	-0-	28	1	199	2	N	-0-				-0-
01	279 N	251	-0-	-28	-0-	25	1	220	2	N	5	5	1		-0-
						6	9								

-----

BALL WELL #: 24 RRCID -> 255750 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3204 - 3223

08	806 N	791	-0-	-15	-0-	90	1	701	2	N	-0-				3
09	780 N	761	-0-	-19	-0-	75	1	686	2	N	-0-				3
10	871 N	871	-0-	-0-	-0-	107	1	764	2	N	-0-				3
11	780 N	773	-0-	-7	-0-	35	1	738	2	N	-0-				3
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	106	1	741	2	N	-0-				3
*01	908 N	908	-0-	-0-	-0-	91	1	796	2	N	19	19	1		3
						21	9								

-----

BALL WELL #: 27 RRCID -> 273851 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3044 - 3092

08	2598 N	2574	-0-	-24	-0-	291	1	2283	2	N	-0-				-0-
09	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	240	1	2225	2	N	-0-				-0-
10	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	307	1	2188	2	N	-0-				-0-
11	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	111	1	2280	2	N	-0-				-0-
12	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	297	1	2067	2	N	-0-				-0-
*01	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	184	1	1600	2	N	40	40	1		-0-
						44	9								

-----

STRAWN, N. (BEND CONGL.) 86575 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. 082968  
 TURNER WELL #: 1 RRCID -> 126098 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 3992 PERF. 3922 - 3950

08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-				-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-				-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-				-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				-0-
*12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----

WHARTON WELL #: 1 RRCID -> 188098 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2337 - 2374

08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-				-0-
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-				-0-
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683  
 RITCHIE WELL #: 1 RRCID -> 276082 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 4020 - 4024

08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
----	-----	-----	-----	-----	-----	--	--	--	--	---	-----	--	--	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 08/03/2015 - WELL PLUGGED



STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ECHO PRODUCTION, INC.				240125								
FLUEGGE		WELL #:		3	RRCID ->	037200	COMPL. DATE	06/17/1965	TOTAL DEPTH	3890	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/13/2015 - PLUGGED 08/13/2015												
FLUEGGE		WELL #:		2	RRCID ->	040272	COMPL. DATE	06/04/1965	TOTAL DEPTH	3885	PERF.	N/A
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
G & F OIL, INC.				292000								
CROSLAND, B.M.		WELL #:		1	RRCID ->	076553	COMPL. DATE	05/08/1978	TOTAL DEPTH	4305	PERF.	N/A
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-		90
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-		90
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-		90
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-		90
*12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-		90
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		90
HOLUB, DAVID M.				396580								
HOLUB, CYRUS		WELL #:		2	RRCID ->	038901	COMPL. DATE	03/22/1966	TOTAL DEPTH	3930	PERF.	N/A
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PEBA OIL & GAS, INC.				648640								
HOLUB, HENRY		WELL #:		1	RRCID ->	071059	COMPL. DATE	03/10/1977	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	N/A
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-		-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-		-0-
10	341 N	161	-0-	-180	-0-	161	2		N	-0-		-0-
11	210 N	137	-0-	-73	-0-	137	2		N	-0-		-0-
12	186 N	103	-0-	-83	-0-	103	2		N	-0-		-0-
01	155 N	70	-0-	-85	-0-	70	2		N	-0-		-0-
PUREX ENERGY LLC				683054								
POPP		WELL #:		6	RRCID ->	225115	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3902 - 3912
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694						
STOCKSTILL, NOBLE		WELL #:		RRCID -> 143318	COMPL. DATE 05/03/1978	TOTAL DEPTH 3950	PERF. 3666	- 3671		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2003										

SABLE OPERATING COMPANY		742236			ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
CLARK, GRAHAME		WELL #:		1	RRCID -> 192928	COMPL. DATE 01/20/2003	TOTAL DEPTH 4445	PERF. 3808	- 3835	
08	30535 X	4595	-0-	-25940	-0-	4595 3	Y	-0-		37
09	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2847 3	Y	-0-		37
10	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	5507 3	Y	18 9	53 1	-0-
11	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4930 3	Y	-0-		-0-
12	4588 X	3633	-0-	-955	-0-	3633 3	Y	-0-		-0-
01	5518 X	2560	-0-	-2958	-0-	2560 3	Y	-0-		-0-

JIANT-HINKSON "A"		WELL #:		2	RRCID -> 194309	COMPL. DATE 03/07/2003	TOTAL DEPTH 4450	PERF. 4109	- 4201	
08	572 N	100	-0-	-472	-0-	100 3	Y	-0-		-0-
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	Y	-0-		-0-
10	124 N	76	-0-	-48	-0-	75 3	Y	1 9	1 1	-0-
11	90 N	65	-0-	-25	-0-	65 3	Y	-0-		-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3	Y	-0-		-0-
*01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	Y	-0-		-0-

TARPON OIL & GAS CO.		836178			ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
CRAWFORD		WELL #:		1H	RRCID -> 267535	COMPL. DATE 09/01/2012	TOTAL DEPTH 4004	PERF. 3428	- 3433	
08	372 N	94	-0-	-278	-0-	94 3	N	-0-		-0-
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3	N	-0-		-0-
10	310 N	271	-0-	-39	-0-	271 3	N	-0-		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-		-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-		N	NO RPT		-0-

TRACER OPERATING, INC.		863965			ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
CONWAY, J. W.		WELL #:		5	RRCID -> 018389	COMPL. DATE 08/07/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
08	186 N	128	-0-	-58	-0-	128 2	N	-0-		79
09	150 N	66	-0-	-84	-0-	66 2	N	-0-		79
10	155 N	61	-0-	-94	-0-	61 2	N	-0-		79
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-		79
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		79
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		79

CONWAY, J. W.		WELL #:		6	RRCID -> 018390	COMPL. DATE 10/25/1945	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3080	- 3992	
08	186 N	128	-0-	-58	-0-	128 2	N	-0-		-0-
09	150 N	67	-0-	-83	-0-	67 2	N	-0-		-0-
10	155 N	61	-0-	-94	-0-	61 2	N	-0-		-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	558 N	257	-0-	-301	-0-	257	2	N	-0-		157	
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-		157	
10	372 N	306	-0-	-66	-0-	306	2	N	-0-		157	
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-		157	
12	372 N	101	-0-	-271	-0-	101	2	N	-0-		157	
01	310 N	39	-0-	-271	-0-	39	2	N	-0-		157	
-----												
CONWAY, J. W.		WELL #:		12	RRCID ->	034922	COMPL. DATE	07/30/2000	TOTAL DEPTH	4138	PERF. 600 - 4135	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
SANDERS, WM.		WELL #:		2A	RRCID ->	037201	COMPL. DATE	07/18/1965	TOTAL DEPTH	3965	PERF. N/A	
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-		-0-	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
RITCHIE NORDAN		WELL #:		1A	RRCID ->	037771	COMPL. DATE	01/23/1993	TOTAL DEPTH	3937	PERF. 2498 - 2520	
08	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2	N	-0-		-0-	
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2	N	-0-		-0-	
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2	N	-0-		-0-	
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2	N	-0-		-0-	
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		-0-	
*01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-		-0-	
-----												
SANDERS, W. M.		WELL #:		3A	RRCID ->	038630	COMPL. DATE	09/16/1965	TOTAL DEPTH	4040	PERF. N/A	
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	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	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112	
-----												
WHARTON, RITCHIE		WELL #:		6	RRCID ->	158080	COMPL. DATE	04/11/1996	TOTAL DEPTH	3893	PERF. 3650 - 3658	
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
NOWAK-HOLUB		WELL #:		1	RRCID ->	185967	COMPL. DATE	11/05/2001	TOTAL DEPTH	4380	PERF.	4162	-	4230	
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
NOWAK-HOLUB		WELL #:		2	RRCID ->	186427	COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL DEPTH	4330	PERF.	4184	-	4220	
08	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1430	2	7	9	N	6				48
09	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1388	2	17	9	N	15				63
10	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1474	2	25	9	N	23				86
11	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1678	2	21	9	N	19				105
*12	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1570	2	21	9	N	19				124
*01	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1533	2	50	9	N	45				169
-----															
MADDUX-44-		WELL #:		1	RRCID ->	221479	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	4065	PERF.	3894	-	3900	
08	527 N	437	-0-	-90	-0-	437	2			N	-0-				-0-
09	360 N	358	-0-	-2	-0-	358	2			N	-0-				-0-
10	434 N	389	-0-	-45	-0-	389	2			N	-0-				-0-
11	420 N	358	-0-	-62	-0-	358	2			N	-0-				-0-
12	372 N	331	-0-	-41	-0-	331	2			N	-0-				-0-
01	403 N	330	-0-	-73	-0-	330	2			N	-0-				-0-
-----															
MADDUX -44- A		WELL #:		2	RRCID ->	221594	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	4091	PERF.	3914	-	3921	
08	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-				-0-
09	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-				-0-
10	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-				-0-
11	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-				-0-
*12	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-				-0-
01	1860 X	1202	-0-	-658	-0-	1202	2			N	-0-				-0-
-----															
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	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STRAWN,N(BIG SALINE CONGL.)		//CONT.//		86575 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
TRACER OPERATING, INC.				863965									
RITCHIE "B"				WELL #:	1	RRCID ->	137745	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	2602 - 2660
M	O	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
08	527 N	159	-0-	-368	-0-	159	2		N	-0-			121
09	540 N	470	-0-	-70	-0-	470	2		N	-0-			121
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			121
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	604	2	1 9	N	1			122
12	496 N	378	-0-	-118	-0-	375	2	3 9	N	3			125
*01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	472	2	2 9	N	2			127

STRAWN, N. (DUFFER)				86575 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO				
SABLE OPERATING COMPANY				742236									
HOLLAND, MIKE "B"				WELL #:	3	RRCID ->	121083	COMPL. DATE	07/12/1985	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3787 - 3806
M	O	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
08	2154 N	213	-0-	-1941	-0-	213	3		Y	-0-			40
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		Y	-0-			40
10	217 N	179	-0-	-38	-0-	179	3		Y	-0-	2 1		38
11	210 N	121	-0-	-89	-0-	121	3		Y	-0-			38
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-			38
01	186 N	56	-0-	-130	-0-	56	3		Y	-0-			38

STRAWN, NORTH (MARBLE FALLS)				86575 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PALO PINTO				
PUREX ENERGY LLC				683054									
POPP				WELL #:	4	RRCID ->	225114	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3964 - 3980
M	O	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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION				835707					CNTY: PALO PINTO				
BIRD, HENRY				WELL #:	1W	RRCID ->	150306	COMPL. DATE	11/30/1993	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3428 - 3443
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BALL				WELL #:	13	RRCID ->	176246	COMPL. DATE	02/15/2000	TOTAL DEPTH	3085	PERF.	N/A
M	O	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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	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
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			40
09	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2		N	-0-			40
10	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2		N	-0-			40
11	120 N	86	-0-	-34	-0-	86	2		N	-0-			40
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-			40
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-			40

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE)		//CONT.//		86577 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
CUMMING COMPANY, INC. THE				194204								
STUART ESTATE "49"				WELL #: 4	RRCID -> 244717	COMPL. DATE 08/31/2005	TOTAL DEPTH 4090	PERF. 3822	- 4035			
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
08		930 N	761	-0-	-169	-0-	761 2	N	-0-			90
09		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2	N	-0-			90
10		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2	N	-0-			90
11		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2	N	-0-			90
*12		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2	N	-0-			90
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			90
-----												
STUART ESTATE "49"				WELL #: 5	RRCID -> 245234	COMPL. DATE 11/16/1993	TOTAL DEPTH 3998	PERF. 3787	- 3791			
08		713 N	634	-0-	-79	-0-	634 2	N	-0-			-0-
09		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2	N	-0-			-0-
10		775 N	717	-0-	-58	-0-	717 2	N	-0-			-0-
11		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2	N	-0-			-0-
*12		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
TARPON OIL & GAS CO.				836178								
ROBINSON, GUY "68"				WELL #: 1D	RRCID -> 246476	COMPL. DATE 01/29/2009	TOTAL DEPTH 4340	PERF. 3750	- 3768			
08		1395 X	1164	-0-	-231	-0-	1164 3	N	-0-			125
09		1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	1628 3	N	-0-			125
10		2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772 3	N	-0-			125
11		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496 3	N	-0-			125
12		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453 3	N	-0-			125
01		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-		N	NO RPT			125
-----												
TRACER OPERATING, INC.				863965								
HEATH, ELIZABETH				WELL #: 1	RRCID -> 207009	COMPL. DATE 10/22/2004	TOTAL DEPTH 4252	PERF. 4023	- 4030			
08		465 N	237	-0-	-228	-0-	237 2	N	-0-			-0-
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-			-0-
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-			-0-
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
CONWAY, J. W.				WELL #: 13	RRCID -> 277483	COMPL. DATE 06/01/2000	TOTAL DEPTH 4170	PERF. 3630	- 3637			
08		651 X	127	-0-	-524	-0-	127 2	N	-0-			-0-
09		630 X	67	-0-	-563	-0-	67 2	N	-0-			-0-
10		155 N	60	-0-	-95	-0-	60 2	N	-0-			-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-			-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-
-----												
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC				882575								
HEATH 60				WELL #: 1	RRCID -> 262030	COMPL. DATE 11/28/2007	TOTAL DEPTH 4342	PERF. 3762	- 3798			
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE)		//CONT.//		86577 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
WEST INLAND ENERGY, INC.				910215										
HART RANCH 23				WELL #:	2	RRCID ->	274792	COMPL. DATE	05/09/1997	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3788 - 3818	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		124 N	70	-0-	-54	-0-	70	2		N	-0-			-0-
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
*10		93 N	4	-0-	-89	-0-	4	2		N	-0-			-0-
*11		60 N	17	-0-	-43	-0-	17	2		N	-0-			-0-
*12		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
*01		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-			-0-

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	
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
08		124 #	73	-0-	-51	-0-	73	2		N	-0-			80
09		120 #	98	-0-	-22	-0-	98	2		N	-0-			80
10		124 #	102	-0-	-22	-0-	102	2		N	-0-			80
11		90 #	84	-0-	-6	-0-	84	2		N	-0-			80
12		93 #	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-			80
01		93 #	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-			80

ATHENA RESOURCES, INC.				036056	ASSOCIATED									
MILLION				WELL #:	2	RRCID ->	223651	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3542 - 3552	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		DLQ G-10	3252	-0-	3252	3252	459	1	2793	2	N	-0-		22
09		DLQ G-10	2598	-0-	2598	5850	170	1	2428	2	N	-0-		22
10		DLQ G-10	2803	-0-	2803	8653	503	1	2300	2	N	-0-		22
11		DLQ G-10	1982	-0-	1982	10635	1982	2			N	-0-		22
12		DLQ G-10	2635	-0-	2635	13270	435	1	2200	2	N	-0-		22
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13270					N	NO RPT		22

101 RANCH				WELL #:	4	RRCID ->	224935	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	4237	PERF.	3560 - 3563	
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
08		1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		372 #	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BACON ENERGY				042398	ASSOCIATED									
LANE				WELL #:	104	RRCID ->	161858	COMPL. DATE	01/18/1997	TOTAL DEPTH	4149	PERF.	3987 - 3992	
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
08		155 #	70	-0-	-85	-0-	70	3		N	-0-			29
09		150 #	75	-0-	-75	-0-	75	3		N	-0-			29
10		124 #	80	-0-	-44	-0-	80	3		N	-0-			29
11		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			29
12		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			29
01		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			29

LANE				WELL #:	105	RRCID ->	162937	COMPL. DATE	04/03/1997	TOTAL DEPTH	3988	PERF.	3834 - 3842	
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
08		93 #	50	-0-	-43	-0-	50	3		N	-0-			-0-
09		90 #	75	-0-	-15	-0-	75	3		N	-0-			-0-
10		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
11		110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
12		107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
01		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO							
BACON ENERGY		//CONT.//		042398										
LANE		WELL #:		107	RRCID ->	167864	COMPL. DATE	03/15/1998	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3938 - 3942		
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
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563			CNTY: PALO PINTO							
COPELAND RANCH				WELL #:	8	RRCID ->	155289	COMPL. DATE	10/26/1987	TOTAL DEPTH	3923	PERF.	3462 - 3522	
08	14B DENY	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683			CNTY: PALO PINTO							
CITORI CARTER				WELL #:	7	RRCID ->	276084	COMPL. DATE	02/19/2015	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3886 - 3890	
08	1426 #	823	-0-	-603	-0-	823	2			N	-0-			-0-
09	1380 #	781	-0-	-599	-0-	781	2			N	-0-			-0-
10	1178 #	255	-0-	-923	-0-	255	2			N	-0-			-0-
11	1140 #	371	-0-	-769	-0-	371	2			N	-0-			-0-
12	899 #	480	-0-	-419	-0-	480	2			N	-0-			-0-
*01	1021 R	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-			-0-
-----														
COLOTEX OPERATING, LLC				168908			CNTY: PALO PINTO							
BARRON				WELL #:	9	RRCID ->	217014	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	3794	PERF.	3330 - 3338	
08	62 #	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-			-0-
*09	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
*10	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	12 #	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CROWN EQUIPMENT CO.				191534			CNTY: PALO PINTO							
HARRIS				WELL #:	2	RRCID ->	165740	COMPL. DATE	09/09/1997	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3952 - 3976	
08	124 #	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-			-0-
09	120 #	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-			-0-
10	124 #	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-			-0-
11	120 #	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-			-0-
*12	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			-0-
*01	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			-0-
-----														
CUMMING COMPANY, INC. THE				194204			CNTY: PALO PINTO							
STUART ESTATE "50"				WELL #:	3D	RRCID ->	160633	COMPL. DATE	07/20/1995	TOTAL DEPTH	4381	PERF.	3604 - 3614	
08	3120 R	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-			-0-
09	2190 #	982	-0-	-1208	-0-	982	2			N	-0-			-0-
10	2790 #	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-			-0-
11	2700 #	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-			-0-
12	2790 #	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-			-0-
01	2790 #	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT			-0-



STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690							
IONI CREEK 60				WELL #: 9	RRCID -> 154006	COMPL. DATE 04/11/1995	TOTAL DEPTH 4052	PERF. 3852	- 3861		
M	O	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
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
IONI CREEK 60				WELL #: 11	RRCID -> 154839	COMPL. DATE 04/29/1995	TOTAL DEPTH 4034	PERF. 3842	- 3850		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	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		
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
AGUIRRE				WELL #: 11	RRCID -> 235430	COMPL. DATE 11/12/2007	TOTAL DEPTH 4340	PERF. 4148	- 4164		
08	12 #	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		7
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
AGUIRRE				WELL #: 12	RRCID -> 265316	COMPL. DATE 08/14/2012	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 4016	- 4040		
08	2015 #	1423	-0-	-592	-0-	166 1	1257 3	N	-0-		127
09	1950 #	1513	-0-	-437	-0-	159 1	1350 3	N	4		131
						4 9					
10	1674 #	1298	-0-	-376	-0-	161 1	1137 3	N	-0-		131
11	1500 #	1098	-0-	-402	-0-	152 1	946 3	N	-0-		131
12	1550 #	1095	-0-	-455	-0-	164 1	931 3	N	-0-		131
01	1550 #	923	-0-	-627	-0-	151 1	772 3	N	-0-		131

OIL AND GAS DIVISION

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO							
E.C. HINDMAN OIL AND GAS				238196										
CARTER - 40				WELL #: 2	RRCID -> 163119	COMPL. DATE 01/29/1997	TOTAL DEPTH 4380	PERF. 4110	- 4131					
M	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
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CARTER "2"-40				WELL #: 1	RRCID -> 163889	COMPL. DATE 08/04/1996	TOTAL DEPTH 4339	PERF. 4216	- 42266					
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PEBA OIL & GAS, INC.				648640										
RIEBE, JIM H.				WELL #: 1	RRCID -> 265299	COMPL. DATE 11/11/2011	TOTAL DEPTH 4616	PERF. 3990	- 4006					
08	1546 R	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-			-0-
09	1050 #	1020	-0-	-30	-0-	1020	2			N	-0-			-0-
10	1674 #	1239	-0-	-435	-0-	1239	2			N	-0-			-0-
11	1620 #	1351	-0-	-269	-0-	1351	2			N	-0-			-0-
12	1674 #	731	-0-	-943	-0-	731	2			N	-0-			-0-
01	1550 #	174	-0-	-1376	-0-	174	2			N	-0-			-0-
QUEST PETROLEUM COMPANY				684629										
WHARTON 2-21				WELL #: 5	RRCID -> 236849	COMPL. DATE 02/16/2007	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 4138	- 4142					
08	372 #	240	-0-	-132	-0-	22	1	218	2	N	-0-			-0-
09	330 #	243	-0-	-87	-0-	25	1	218	2	N	-0-			-0-
10	341 #	225	-0-	-116	-0-	88	1	137	2	N	-0-			-0-
11	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
12	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
01	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
SABLE OPERATING COMPANY				742236										
STEPHEN, PAUL				WELL #: 10	RRCID -> 147626	COMPL. DATE 11/16/1993	TOTAL DEPTH 3637	PERF. 3520	- 3530					
08	14B DENY	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577	200	ASSOCIATED	49B		CNTY: PALO PINTO						
SABLE OPERATING COMPANY		//CONT.//		742236											
PONTREMOLE		WELL #:		2	RRCID ->	154605	COMPL. DATE	06/07/1995	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3946	-	3958	
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HINKSON		WELL #:		14	RRCID ->	161177	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3510	-	3515	
08	14B2 EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
HINKSON		WELL #:		15	RRCID ->	166330	COMPL. DATE	12/15/1997	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3540	-	3548	
08	2978 R	26	-0-	-2952	-0-	26	3			Y	-0-				9
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
10	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-				9
11	510 #	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-				9
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				9
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				9
-----															
ANKENBAUER		WELL #:		1	RRCID ->	169206	COMPL. DATE	05/22/1998	TOTAL DEPTH	3980	PERF.	3514	-	3538	
08	6964 R	688	-0-	-6276	-0-	688	3			Y	-0-				17
09	533 R	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-				17
10	1710 R	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			Y	-0-	16	1		1
11	1394 R	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			Y	-0-				1
12	1102 R	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			Y	-0-				1
01	1550 #	808	-0-	-742	-0-	808	3			Y	-0-				1
-----															
HINKSON		WELL #:		19	RRCID ->	177559	COMPL. DATE	05/09/2000	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3840	-	3848	
08	1765 R	285	-0-	-1480	-0-	285	3			Y	-0-				-0-
09	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-				-0-
10	279 #	268	-0-	-11	-0-	265	3	3	9	Y	3	3	1		-0-
11	270 #	205	-0-	-65	-0-	205	3			Y	-0-				-0-
12	279 #	153	-0-	-126	-0-	153	3			Y	-0-				-0-
01	279 #	131	-0-	-148	-0-	131	3			Y	-0-				-0-
-----															
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555													
STUART, ELLEN G. "B"		WELL #:		8	RRCID ->	161178	COMPL. DATE	12/24/1996	TOTAL DEPTH	4115	PERF.	3890	-	3922	
08	651 #	634	-0-	-17	-0-	71	1	563	3	Y	-0-				-0-
09	653 R	653	-0-	-0-	-0-	65	1	588	3	Y	-0-				-0-
10	651 #	640	-0-	-11	-0-	66	1	574	3	Y	-0-				-0-
11	630 #	481	-0-	-149	-0-	54	1	427	3	Y	-0-				-0-
12	651 #	587	-0-	-64	-0-	63	1	524	3	Y	-0-				-0-
01	651 #	548	-0-	-103	-0-	61	1	487	3	Y	-0-				-0-

-----														
STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)			//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED			49B		CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.			//CONT.//		817555									
STUART, ELLEN G. "C"			WELL #:		6	RRCID -> 170675		COMPL. DATE 09/24/1998		TOTAL DEPTH	4110	PERF. 3753 - 3756		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
-----														
08		3463 R	3463	-0-	-0-	-0-		250	1	3213	3	N	-0-	110
09		3602 R	3602	-0-	-0-	-0-		226	1	3376	3	N	-0-	110
10		3611 R	3611	-0-	-0-	-0-		227	1	3384	3	N	-0-	110
11		3548 R	3548	-0-	-0-	-0-		220	1	3328	3	N	-0-	110
12		3740 R	3740	-0-	-0-	-0-		235	1	3447	3	N	53	163
								58	9					
*01		3691 R	3691	-0-	-0-	-0-		238	1	3453	3	N	-0-	163
-----														
STUART, ELLEN G. "B"			WELL #:		13	RRCID -> 190791		COMPL. DATE 06/13/2002		TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3870 - 3876		
-----														
08		2449 #	1912	-0-	-537	-0-		155	1	1651	3	Y	96	79
								106	9					
09		2370 #	2075	-0-	-295	-0-		149	1	1835	3	Y	83	65
								91	9					
10		2449 #	1922	-0-	-527	-0-		141	1	1695	3	Y	78	46
								86	9					
11		2280 #	1826	-0-	-454	-0-		133	1	1614	3	Y	72	66
								79	9					
12		2294 #	1895	-0-	-399	-0-		141	1	1666	3	Y	80	34
								88	9					
01		2139 #	1921	-0-	-218	-0-		143	1	1688	3	Y	82	56
								90	9					
-----														
STUART, ELLEN G. "A"			WELL #:		4	RRCID -> 200489		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH	4086	PERF. 3939 - 3943		
-----														
08		620 #	435	-0-	-185	-0-		56	1	379	3	N	-0-	39
09		549 R	549	-0-	-0-	-0-		59	1	490	3	N	-0-	39
10		465 #	446	-0-	-19	-0-		53	1	393	3	N	-0-	39
11		450 #	432	-0-	-18	-0-		51	1	380	3	N	1	40
								1	9					
12		434 #	432	-0-	-2	-0-		53	1	379	3	N	-0-	40
01		558 #	412	-0-	-146	-0-		52	1	360	3	N	-0-	40
-----														
FEE-STUART			WELL #:		1	RRCID -> 200627		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH	4085	PERF. 3848 - 3860		
-----														
08		248 #	238	-0-	-10	-0-		42	1	196	3	N	-0-	-0-
09		270 #	259	-0-	-11	-0-		41	1	218	3	N	-0-	-0-
10		279 #	186	-0-	-93	-0-		37	1	149	3	N	-0-	-0-
11		270 #	177	-0-	-93	-0-		35	1	142	3	N	-0-	-0-
12		248 #	139	-0-	-109	-0-		34	1	105	3	N	-0-	-0-
01		279 #	88	-0-	-191	-0-		31	1	57	3	N	-0-	-0-
-----														
LONG RANCH			WELL #:		25	RRCID -> 219776		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH	5852	PERF. 3521 - 3527		
-----														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01		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		
-----														
08		341 #	289	-0-	-52	-0-		47	1	242	3	N	-0-	-0-
09		330 #	280	-0-	-50	-0-		46	1	234	3	N	-0-	-0-
10		310 #	272	-0-	-38	-0-		47	1	225	3	N	-0-	-0-
11		270 #	230	-0-	-40	-0-		44	1	186	3	N	-0-	-0-
12		279 #	98	-0-	-181	-0-		33	1	65	3	N	-0-	-0-
01		279 #	57	-0-	-222	-0-		30	1	27	3	N	-0-	-0-

-----												
STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555												
LONG RANCH WELL #: 21 RRCID -> 253648 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 3659 PERF. 3459 - 3471												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
08		620 #	548	-0-	-72	-0-	-0-	66	1	482	3	-0-
09		600 #	535	-0-	-65	-0-	-0-	66	1	469	3	-0-
10		575 R	575	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	503	3	-0-
11		540 #	499	-0-	-41	-0-	-0-	68	1	431	3	-0-
12		582 R	582	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	511	3	-0-
*01		618 R	618	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	536	3	-0-
-----												
TARPON OIL & GAS CO. 836178												
ROBINSON, GUY WELL #: 2 RRCID -> 154716 COMPL. DATE 03/02/1995 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3810 - 3814												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/26/2015 - PLUGGED 10/26/15												
-----												
ROBINSON, GUY WELL #: 5 RRCID -> 156106 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 3983 PERF. 3738 - 3754												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/09/2015 - PLUGGED 10/09/2015												
-----												
ROBINSON, GUY WELL #: 7 RRCID -> 157224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4027 PERF. 3896 - 3902												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2015 - PLUGGED 10/19/15												
-----												
ROBINSON RANCH "69" WELL #: 1 RRCID -> 171401 COMPL. DATE 11/29/1998 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3894 - 3906												
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
ROBINSON RANCH "65" WELL #: 1 RRCID -> 173815 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4050 - 4055												
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
ROBINSON RANCH WELL #: 2 D RRCID -> 208081 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4332 - 4400												
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) TFX, INC. AGUIRRE		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO							
				850972										
				WELL #:	8	RRCID ->	156723	COMPL. DATE	11/28/1995	TOTAL DEPTH	4210	PERF.	4028 - 4032	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	6397	-0-	6397	6397	6397 3				N	-0-			7
09	DLQ G-10	6305	-0-	6305	12702	6305 3				N	-0-			7
10	DLQ G-10	6401	-0-	6401	19103	6401 3				N	-0-			7
11	DLQ G-10	5389	-0-	5389	24492	5389 3				N	-0-			7
*12	28120 R	3628	-0-	-24492	-0-	3628 3				N	-0-			7
*01	7395 R	7395	-0-	-0-	-0-	7395 3				N	-0-			7
-----														
TRACER OPERATING, INC. WALTER				863965										
				WELL #:	1	RRCID ->	255951	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	4465	PERF.	3880 - 4060	
08	3196 R	3196	-0-	-0-	-0-	3196 2				N	-0-			66
09	2977 R	2977	-0-	-0-	-0-	2977 2				N	-0-			66
10	2945 #	1357	-0-	-1588	-0-	1357 2				N	-0-			66
11	2850 #	548	-0-	-2302	-0-	548 2				N	-0-			66
12	2945 #	99	-0-	-2846	-0-	99 2				N	-0-			66
01	2945 #	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-			66
-----														
DEAN				WELL #:	3R	RRCID ->	265376	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	3998	PERF.	3620 - 3640	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
-----														
BRANT				WELL #:	1	RRCID ->	277652	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	4375	PERF.	4000 - 4030	
08	0 W	1996	-0-	1996	3284	1996 2				N	-0-			36
09	0 W	2581	-0-	2581	5865	2581 2				N	-0-			36
10	0 W	2190	-0-	2190	8055	2190 2				N	-0-			36
11	0	984	-0-	984	9039	984 2				N	-0-			36
12	0	1136	-0-	1136	10175	1136 2				N	-0-			36
01	0	687	-0-	687	10862	687 2				N	-0-			36
-----														
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC CRAWFORD				882575										
				WELL #:	1D	RRCID ->	168635	COMPL. DATE	04/14/1998	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3524 - 3534	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WES-MOR DRILLING, INC. HART CATTLE COMPANY "A"				908800										
				WELL #:	3	RRCID ->	162527	COMPL. DATE	03/26/1997	TOTAL DEPTH	4160	PERF.	3980 - 3984	
08	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248 2				N	-0-			3
09	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265 2				N	-0-			3
10	303 R	303	-0-	-0-	-0-	303 2				N	-0-			3
11	240 #	187	-0-	-53	-0-	187 2				N	-0-			3
12	279 #	220	-0-	-59	-0-	220 2				N	-0-			3
01	310 #	233	-0-	-77	-0-	233 2				N	-0-			3

OIL AND GAS DIVISION

-----

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO  
 WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942  
 AGUIRRE WELL #: 4 RRCID -> 152888 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3958 - 3964

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

-----

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS 3700) 86577 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555  
 STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 5 RRCID -> 157923 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3719 - 3749

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----

STUART, JULIA WELL #: 10 RRCID -> 190809 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 4718 PERF. 3758 - 3768

08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	79	1	663	3	N	-0-	-0-
09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	71	1	671	3	N	-0-	-0-
10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	73	1	683	3	N	-0-	-0-
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	69	1	654	3	N	-0-	-0-
12	783 N	783	-0-	-0-	-0-	75	1	708	3	N	-0-	-0-
*01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	74	1	685	3	N	-0-	-0-

-----

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

08	899 N	450	-0-	-449	-0-	450	3			N	-0-	15
09	810 N	500	-0-	-310	-0-	500	3			N	-0-	15
10	589 N	540	-0-	-49	-0-	540	3			N	-0-	15
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-	15
12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-	15
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	15

-----

PEBA OIL & GAS, INC. 648640  
 HEATH, ELIZABETH WELL #: 6 RRCID -> 246062 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 4694 PERF. 3987 - 3995

08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-	-0-
09	360 N	145	-0-	-215	-0-	145	2			N	-0-	-0-
10	372 N	43	-0-	-329	-0-	43	2			N	-0-	-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT	-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-

-----

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

08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-	123
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	123
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	123
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	123
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	123
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	123

STRAY CAT (CONGL.)		//CONT.//		86595 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
VAN OPERATING, LTD.		//CONT.//		881442								
NEWELL E-87		WELL #:		1D	RRCID ->	157217	COMPL. DATE	07/15/1996	TOTAL DEPTH	4977	PERF. 4698 - 4931	
M	O	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
08	465 N	402	-0-	-63	-0-	402	3	N	-0-		39	
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		39	
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3	N	-0-		39	
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3	N	-0-		39	
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-		39	
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		39	
-----												
NEWELL 12-8		WELL #:		1D	RRCID ->	158145	COMPL. DATE	03/08/1996	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4877 - 4893	
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-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	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	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9	
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-		9	
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		9	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9	
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		9	
*01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-		9	
-----												
GRAGG, W. A., -B-		WELL #:		1	RRCID ->	018400	COMPL. DATE	10/14/1954	TOTAL DEPTH	4186	PERF. 4123 - 4128	
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-		-0-	
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-		-0-	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-	
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-	
*01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		-0-	
-----												
GRAGG, W. A., -C-		WELL #:		1	RRCID ->	018401	COMPL. DATE	02/21/1955	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 4145 - 4149	
08	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2	N	-0-		27	
09	720 N	654	-0-	-66	-0-	654	2	N	-0-		27	
10	682 N	199	-0-	-483	-0-	199	2	N	-0-		27	
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-		27	
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-		27	
*01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-		27	
-----												
GRAGG, W. A., -G-		WELL #:		1	RRCID ->	018403	COMPL. DATE	05/07/1960	TOTAL DEPTH	4194	PERF. 4094 - 4096	
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-		14	
09	390 N	251	-0-	-139	-0-	251	2	N	-0-		14	
10	496 N	42	-0-	-454	-0-	42	2	N	-0-		14	
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-		14	
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		14	
*01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-		14	



OIL AND GAS DIVISION

STRONG (CONGL.)		//CONT.//		86718 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
KARPER OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		451280							
GRAGG, W. A., -K-		WELL #:		1	RRCID ->	018404	COMPL. DATE	10/22/1960	TOTAL DEPTH	4185	PERF. 4133 - 4155
M	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
08	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877 2			N	-0-	96
09	1410 N	813	-0-	-597	-0-	813 2			N	-0-	96
10	1984 N	99	-0-	-1885	-0-	99 2			N	-0-	96
11	1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-				N	-0-	96
12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-	96
*01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2			N	-0-	96
-----											
W.A. GRAGG -G-		WELL #:		2	RRCID ->	208449	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 4148 - 4158
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2			N	-0-	105
09	480 N	293	-0-	-187	-0-	293 2			N	-0-	105
10	496 N	53	-0-	-443	-0-	53 2			N	-0-	105
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-	105
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-	105
*01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2			N	-0-	105
-----											
GRAGG		WELL #:		2	RRCID ->	216251	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	4275	PERF. 4040 - 4072
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	36
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2			N	-0-	36
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	36
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	36
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	36
*01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2			N	-0-	36
-----											
STOVALL OPERATING CO.		WELL #:		2	RRCID ->	215291	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	4565	PERF. 4332 - 4336
08	279 N	180	-0-	-99	-0-	180 2			N	-0-	-0-
09	210 N	142	-0-	-68	-0-	142 2			N	-0-	-0-
10	217 N	130	-0-	-87	-0-	130 2			N	-0-	-0-
11	180 N	130	-0-	-50	-0-	130 2			N	-0-	-0-
12	155 N	125	-0-	-30	-0-	125 2			N	-0-	-0-
*01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2			N	-0-	-0-
-----											
STRONG, SW (CONGL "A")		WELL #:		6	RRCID ->	080497	COMPL. DATE	12/30/1978	TOTAL DEPTH	4194	PERF. 4056 - 4104
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2			N	-0-	135
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2			N	-0-	135
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	255 2	1 9		N	1	136
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2			N	-0-	136
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	187 2	4 9		N	4	140
*01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	274 2	6 9		N	5	145
-----											
SKY RESOURCES, INC.		WELL #:		10	RRCID ->	080498	COMPL. DATE	12/29/1978	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 4040 - 4078
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3			N	-0-	-0-
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3			N	-0-	-0-
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3			N	-0-	-0-
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3			N	-0-	-0-
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3			N	-0-	-0-
*01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

STRONG, SW (CONGL. D) FOAG, INC. DOOLEY, H H #10		86725 400 274964		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
WELL #:		10		RRCID -> 080620		COMPL. DATE 01/09/1979		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4128 - 4156			
M O	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
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2	N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-	-0-	-0-

  

KRAMER OPERATING, LLC DOOLEY, C.		476586		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
WELL #:		1		RRCID -> 103206		COMPL. DATE 09/26/1982		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4146 - 4149			
08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	868 N	691	-0-	-177	-0-	691	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	868 N	353	-0-	-515	-0-	353	3	Y	-0-	-0-	-0-

  

DOOLEY, C.		476586		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
WELL #:		4		RRCID -> 114714		COMPL. DATE 12/12/1983		TOTAL DEPTH 4218 PERF. 4129 - 4133			
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	470	3	6 9 Y	5		127
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	311	3	4 9 Y	4		131
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	413	3	10 9 Y	9		140
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	375	3	7 9 Y	6		146
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	351	3	2 9 Y	2		148
*01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	326	3	22 9 Y	20		168

  

DOOLEY, C.		476586		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
WELL #:		3		RRCID -> 117997		COMPL. DATE 07/18/1985		TOTAL DEPTH 4255 PERF. 4195 - 4204			
08	2418 N	2289	-0-	-129	-0-	2289	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	2325 N	1804	-0-	-521	-0-	1804	3	Y	-0-	-0-	-0-

  

DOOLEY		476586		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
WELL #:		7		RRCID -> 141955		COMPL. DATE 06/05/1992		TOTAL DEPTH 4243 PERF. 4190 - 4196			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	43

  

SKY RESOURCES, INC. DOOLEY-CAUDILL		786408		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
WELL #:		1		RRCID -> 232478		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 4259 PERF. 4050 - 4054			
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-	-0-	-0-
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-	-0-	-0-
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-	-0-	-0-
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-	-0-	-0-
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3	N	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
STRONG, SW. (DUFFER) SKY RESOURCES, INC. JOHNSON, M.R. #2													
		86725 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
		786408		WELL #: 2		RRCID -> 080213		COMPL. DATE 12/16/1978		TOTAL DEPTH 4236		PERF. 4126 - 4146	
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-			-0-	
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-			-0-	
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-			-0-	
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-			-0-	
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-			-0-	
*01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-			-0-	
M.R. JOHNSON #7													
		86774 075		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
		868529		WELL #: 7		RRCID -> 080403		COMPL. DATE 12/29/1978		TOTAL DEPTH 4254		PERF. 4140 - 4170	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
STUART (CONGLOMERATE) TREY RESOURCES INC. J.N. STUART "A"													
		86774 075		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
		868529		WELL #: 4		RRCID -> 172424		COMPL. DATE 03/02/1995		TOTAL DEPTH 3660		PERF. 3275 - 3290	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5	
STUART (ELLENBURGER) TREY RESOURCES INC. STUART, J.N. A													
		86774 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
		868529		WELL #: 15		RRCID -> 163557		COMPL. DATE 05/22/1997		TOTAL DEPTH 3920		PERF. 3802 - 3822	
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	Y	-0-			23	
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	Y	-0-			23	
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	Y	-0-			23	
11	300 N	299	-0-	-1	-0-	299	2	Y	-0-			23	
12	310 N	301	-0-	-9	-0-	300	2	Y	1	9		24	
01	281 N	273	-0-	-8	-0-	273	2	Y	-0-			24	
STUART (MARBLE FALLS 3500) BRAKA OPERATING, L.L.C. STUART, J. N.													
		86774 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO					
		088563		WELL #: 7425		RRCID -> 189443		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 4438		PERF. 3540 - 3560	
08	3966 R	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2	N	-0-			27	
09	3357 R	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2	N	-0-			27	
10	2687 R	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2	N	-0-			27	
11	2479 R	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2	N	-0-			27	
12	2523 R	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2	N	-0-			27	
*01	2637 R	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2	N	-0-			27	
TREY RESOURCES INC. STUART, J. N.													
		868529		RRCID -> 196892		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3523			PERF. 3513 - 3523
				WELL #: 167									
08	149 R	149	-0-	-0-	-0-	124	2	Y	23	23	1	13	
09	170 R	170	-0-	-0-	-0-	138	2	Y	29	34	1	8	
10	97 R	97	-0-	-0-	-0-	69	2	Y	25	24	1	9	
11	153 R	153	-0-	-0-	-0-	117	2	Y	33	35	1	7	
12	155 #	104	-0-	-51	-0-	78	2	Y	24	20	1	11	
01	155 #	97	-0-	-58	-0-	68	2	Y	26	21	1	16	

STUART (MARBLE FALLS 3700)												
BRAKA OPERATING, L.L.C.												
CRAWFORD												
WELL #: 1 RRCID -> 173543 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3642 - 3650												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
08		93 #	92	-0-	-1	-0-		92	2		N	-0-
09		90 #	76	-0-	-14	-0-		76	2		N	-0-
10		93 #	74	-0-	-19	-0-		74	2		N	-0-
11		90 #	66	-0-	-24	-0-		66	2		N	-0-
12		93 #	66	-0-	-27	-0-		66	2		N	-0-
01		93 #	76	-0-	-17	-0-		76	2		N	-0-
-----												
CRAWFORD												
WELL #: 4 RRCID -> 178616 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3636 - 3640												
08		93 #	92	-0-	-1	-0-		92	2		N	-0-
09		90 #	76	-0-	-14	-0-		76	2		N	-0-
10		93 #	74	-0-	-19	-0-		74	2		N	-0-
11		90 #	66	-0-	-24	-0-		66	2		N	-0-
12		93 #	66	-0-	-27	-0-		66	2		N	-0-
01		93 #	76	-0-	-17	-0-		76	2		N	-0-
-----												
DALLAS PRODUCTION, INC.												
IONI CREEK 60												
WELL #: 6L RRCID -> 156292 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3732 - 3742												
08		651 #	388	-0-	-263	-0-		388	3		N	6
09		660 #	384	-0-	-276	-0-		384	3		N	6
10		682 #	425	-0-	-257	-0-		425	3		N	6
11		660 #	366	-0-	-294	-0-		366	3		N	6
12		465 #	315	-0-	-150	-0-		315	3		N	6
01		434 #	264	-0-	-170	-0-		264	3		N	6
-----												
TREY RESOURCES INC.												
STUART, J. N.												
WELL #: 200 L RRCID -> 113455 COMPL. DATE 09/02/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3758 - 3768												
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
STUART, J. N.												
WELL #: 202 RRCID -> 114219 COMPL. DATE 11/11/1984 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3664 - 3669												
08		1705 #	635	-0-	-1070	-0-		585	2	50	9	183
09		1650 #	162	-0-	-1488	-0-		143	2	19	9	168
10		1581 #	473	-0-	-1108	-0-		426	2	47	9	164
11		870 #	635	-0-	-235	-0-		584	2	51	9	171
12		899 #	875	-0-	-24	-0-		818	2	57	9	163
*01		2120 R	2120	-0-	-0-	-0-		2063	2	57	9	164
-----												
STUART, J N A												
WELL #: 13 RRCID -> 164289 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3648 - 3658												
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22

STUART HEIRS (STRAWN SAND)		86798 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
SABLE OPERATING COMPANY		742236								
STUART HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 121084		COMPL. DATE 03/05/1985		TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1076 - 1082		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
STEPHEN, PAUL "B"		WELL #: 2		RRCID -> 123790		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 1295 PERF. 1184 - 1194		
08	DLQ G-10	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
STEPHEN, PAUL		WELL #: 4WD		RRCID -> 141614		COMPL. DATE 03/23/1992		TOTAL DEPTH 4252 PERF. 1932 - 2690		
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
HINKSON, LAURA		WELL #: 1		RRCID -> 143541		COMPL. DATE 11/12/1992		TOTAL DEPTH 3910 PERF. 1883 - 1900		
08	1659 N	199	-0-	-1460	-0-	199 3	Y	-0-		-0-
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	Y	-0-		-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	99 3	Y	1	1 1	-0-
11	180 N	67	-0-	-113	-0-	67 3	Y	-0-		-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	Y	-0-		-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	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		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2	N	-0-		-0-
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2	N	-0-		-0-
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2	N	-0-		-0-
12	14B DENY	223	-0-	-223	-0-	223 2	N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	223	N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUN BELT (ATOKA)		//CONT.//		87135 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HOOD						
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791										
MILLS, J. T.		WELL #:		2	RRCID ->	097423	COMPL. DATE	12/02/1981	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	3522 - 3528		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930				CNTY: HOOD						
STRAIN		WELL #:		1	RRCID ->	092342	COMPL. DATE	08/20/1980	TOTAL DEPTH	5261	PERF.	3030 - 3060		
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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		
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SWENSON (3815)				87632 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
T-N-T ENGINEERING, INC.				834092										
SWENSON, CLARA J. & ALMA B.		WELL #:		2	RRCID ->	064410	COMPL. DATE	11/28/1975	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	N/A		
*03	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-			21
*04	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1573	2	160	9	N	145	166	1	-0-
*05	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-			-0-
*06	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-			-0-
*07	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-			-0-
*08	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-			-0-
*09	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-			-0-
*10	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-			-0-
*11	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-			-0-
*12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	1			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SWENSON 115 (TANNEHILL GAS)				87670 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON						
ROMAC OIL COMPANY, INC.				727003										
SWENSON RANCH -B-		WELL #:		5115	RRCID ->	115203	COMPL. DATE	12/15/1984	TOTAL DEPTH	1350	PERF.	1138 - 1150		
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/27/2015 - P/A 08/27/15														

T. E. C. (CADD)		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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-		104 3			Y	-0-			84
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100 3			Y	-0-			84
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-		99 3			Y	-0-			84
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-		97 3			Y	-0-			84
12	93 N	89	-0-	-4	-0-		89 3			Y	-0-			84
01	93 N	80	-0-	-13	-0-		80 3			Y	-0-			84
-----														
COX, JAMES A.		WELL #: 2		RRCID -> 102806		COMPL. DATE 11/15/1982		TOTAL DEPTH 2750		PERF. 2636 - 2647				
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-		104 3			Y	-0-			-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100 3			Y	-0-			-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-		99 3			Y	-0-			-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-		97 3			Y	-0-			-0-
12	93 N	89	-0-	-4	-0-		89 3			Y	-0-			-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-		80 3			Y	-0-			-0-
-----														
WHITE, B.L.		WELL #: 2		RRCID -> 104757		COMPL. DATE 03/21/1983		TOTAL DEPTH 3168		PERF. 2624 - 2638				
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-		311 3			N	-0-			-0-
09	300 N	299	-0-	-1	-0-		299 3			N	-0-			-0-
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-		297 3			N	-0-			-0-
11	300 N	292	-0-	-8	-0-		292 3			N	-0-			-0-
12	310 N	266	-0-	-44	-0-		266 3			N	-0-			-0-
01	310 N	241	-0-	-69	-0-		241 3			N	-0-			-0-
-----														
TJB (CONGL 4200)		87990 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
CROWN EQUIPMENT CO.		191534												
HARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 117645		COMPL. DATE 02/26/1985		TOTAL DEPTH 4862		PERF. 3978 - 3982				
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-		744 2			N	-0-			-0-
09	654 N	654	-0-	-0-	-0-		654 2			N	-0-			-0-
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-		615 2			N	-0-			-0-
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-		589 2			N	-0-			-0-
*12	542 N	542	-0-	-0-	-0-		542 2			N	-0-			-0-
*01	507 N	507	-0-	-0-	-0-		507 2			N	-0-			-0-
-----														
FOREMAN		WELL #: 1		RRCID -> 159987		COMPL. DATE 08/20/1996		TOTAL DEPTH 4335		PERF. 4167 - 4171				
08	744 N	690	-0-	-54	-0-		690 2			N	-0-			-0-
09	720 N	480	-0-	-240	-0-		480 2			N	-0-			-0-
10	806 N	611	-0-	-195	-0-		611 2			N	-0-			-0-
11	660 N	591	-0-	-69	-0-		591 2			N	-0-			-0-
12	496 N	374	-0-	-122	-0-		374 2			N	-0-			-0-
*01	714 N	714	-0-	-0-	-0-		714 2			N	-0-			-0-
-----														
PROCO OPERATING CO., INC.		679595		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
PADGETT RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 091448		COMPL. DATE 12/20/1980		TOTAL DEPTH 4500		PERF. N/A				
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-		53 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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TUB (CONGL 4200)		//CONT.//		87990 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
PROCO OPERATING CO., INC.		//CONT.//		679595							
PADGETT RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	101488	COMPL. DATE	08/16/1982	TOTAL DEPTH	4480	PERF. 4114 - 4119
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
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
PADGETT RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	102467	COMPL. DATE	10/06/1982	TOTAL DEPTH	4325	PERF. 3677 - 3683
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
TALPA (DOG BEND)		88235 200		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
D.N.I.		221589									
KELSEY, J.L.		WELL #:		1	RRCID ->	198814	COMPL. DATE	08/31/1983	TOTAL DEPTH	3616	PERF. 3110 - 3118
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
-----											
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
08	124 N	82	-0-	-42	-0-	82 3	N	-0-			-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-			-0-
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3	N	-0-			-0-
11	90 N	63	-0-	-27	-0-	63 3	N	-0-			-0-
12	93 N	62	-0-	-31	-0-	62 3	N	-0-			-0-
01	93 N	59	-0-	-34	-0-	59 3	N	-0-			-0-
-----											
RUSH RAYMOND B		WELL #:		1	RRCID ->	061214	COMPL. DATE	02/12/1975	TOTAL DEPTH	3790	PERF. N/A
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
PEARCE BONNIE LOU		WELL #:		1	RRCID ->	068486	COMPL. DATE	09/14/1976	TOTAL DEPTH	3830	PERF. N/A
08	186 N	144	-0-	-42	-0-	144 3	N	-0-			-0-
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	138 3	N	-0-			-0-
10	155 N	135	-0-	-20	-0-	135 3	N	-0-			-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-			-0-
12	155 N	126	-0-	-29	-0-	126 3	N	-0-			-0-
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	98 3	N	-0-			-0-



TALPA (PALO PINTO A) //CONT.// 88235 480 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
 DELRAY OIL, INC. //CONT.// 213275  
 BROWN J. C. WELL #: 1 RRCID -> 070617 COMPL. DATE 09/19/1976 TOTAL DEPTH 3765 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, EULA HALE WELL #: 1 RRCID -> 070904 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 3910 PERF. N/A

08	217 N	138	-0-	-79	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
01	186 N	135	-0-	-51	-0-	135	3			N	-0-					-0-

EVANS, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 080791 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 3734 PERF. 3068 - 3072

08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	81	1			20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	6			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2015 - P/A 10/01/15

STANDARD OIL TOOLS, INC. 812830  
 STOKES, HORACE WELL #: RRCID -> 083190 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 3456 PERF. 3056 - 3068

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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2007

TALUS (CONGL) 88260 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964  
 CLAYTON "C" WELL #: RRCID -> 100645 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 4752 PERF. 4215 - 4326

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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED 05/29/2009

TAUREN (CADD0, UPPER) 88462 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN  
 ROCK OPERATING 722855  
 LILLEY WELL #: 2 RRCID -> 173697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3052 - 3092

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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAUREN (CADDO, 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	20	4	165	9	N	150	150	1	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
BAKER		WELL #: 1		RRCID -> 175771		COMPL. DATE 10/19/1999			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2680 - 2692					
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	5	4	19	9	N	17	17	1	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
TAYLOR (CADDO)		88487 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: EASTLAND					
BALL PRODUCING CO.		048164												
OSBORNE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 093176		COMPL. DATE 03/12/1981			TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2841 - 2852					
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			69
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			69
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-			69
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			69
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			69
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			69
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					
08	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1629	2	29	9	N	26	130	1	13
09	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1547	2	67	9	N	61			74
10	1457 N	1377	-0-	-80	-0-	1375	2	2	9	N	2			76
11	1590 N	882	-0-	-708	-0-	842	2	40	9	N	36	71	1	41
12	1674 N	218	-0-	-1456	-0-	218	2			N	-0-			41
01	1364 N	133	-0-	-1231	-0-	26	2	107	9	N	97			138
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					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PETEX		659782												
WILSON "I"		WELL #: 1		RRCID -> 120149		COMPL. DATE 01/21/1986			TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3978 - 3996					
08	3534 X	1332	-0-	-2202	-0-	1332	2			N	-0-			-0-
09	2790 X	1091	-0-	-1699	-0-	1091	2			N	-0-			-0-
10	2170 X	1232	-0-	-938	-0-	1232	2			N	-0-			-0-
11	1680 X	1299	-0-	-381	-0-	1299	2			N	-0-			-0-
12	1457 X	1186	-0-	-271	-0-	1186	2			N	-0-			-0-
01	1333 X	934	-0-	-399	-0-	934	2			N	-0-			-0-

TAYLOR-WILSON (DUFFER)		//CONT.//		88570 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.//		659782								
WILSON (SUN)		WELL #:		2	RRCID ->	124869	COMPL. DATE	07/21/1987	TOTAL DEPTH	4089	PERF. 3978 - 3988	
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
08		527 N	449	-0-	-78	-0-	449 2		N	-0-		-0-
09		510 N	453	-0-	-57	-0-	453 2		N	-0-		-0-
10		465 N	454	-0-	-11	-0-	454 2		N	-0-		-0-
11		420 N	319	-0-	-101	-0-	319 2		N	-0-		-0-
12		465 N	212	-0-	-253	-0-	212 2		N	-0-		-0-
01		465 N	156	-0-	-309	-0-	156 2		N	-0-		-0-
-----												
WILSON (SUN)		WELL #:		3	RRCID ->	144611	COMPL. DATE	02/27/1993	TOTAL DEPTH	4093	PERF. 3978 - 3996	
08		496 N	358	-0-	-138	-0-	358 2		N	-0-		-0-
09		480 N	460	-0-	-20	-0-	460 2		N	-0-		-0-
10		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		N	-0-		-0-
11		360 N	338	-0-	-22	-0-	338 2		N	-0-		-0-
12		465 N	304	-0-	-161	-0-	304 2		N	-0-		-0-
01		434 N	313	-0-	-121	-0-	313 2		N	-0-		-0-
-----												
WILSON, H. "E"		WELL #:		2	RRCID ->	194315	COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL DEPTH	4380	PERF. 4030 - 4050	
08		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2		N	-0-		-0-
09		810 N	665	-0-	-145	-0-	665 2		N	-0-		-0-
10		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2		N	-0-		-0-
11		1230 N	815	-0-	-415	-0-	815 2		N	-0-		-0-
12		682 N	536	-0-	-146	-0-	536 2		N	-0-		-0-
01		651 N	521	-0-	-130	-0-	521 2		N	-0-		-0-
-----												
SWENSON "55"		WELL #:		1	RRCID ->	209992	COMPL. DATE	05/03/2005	TOTAL DEPTH	4239	PERF. 4050 - 4062	
08		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1239 2	24 9	N	22		55
09		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2		N	-0-		55
10		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2		N	-0-		55
11		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2		N	-0-		55
12		992 N	984	-0-	-8	-0-	984 2		N	-0-		55
*01		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2		N	-0-		55
-----												
SWENSON "55"		WELL #:		2	RRCID ->	218221	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	4270	PERF. 4026 - 4137	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2891		N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2891		N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2891		N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2891		N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2891		N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2891		N	NO RPT		-0-
-----												
TEAGUE-SAGE (ELLENBURGER)				88588 300	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROWN				
FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC.				286572								
HUNT, A.		WELL #:		1	RRCID ->	187486	COMPL. DATE	02/20/1987	TOTAL DEPTH	2570	PERF. 2414 - 2460	
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2015 - P/A 08/11/2015												

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	403 N	301	-0-	-102	-0-	301	2	N	-0-	15
09	360 N	293	-0-	-67	-0-	293	2	N	-0-	15
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2	N	-0-	15
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-	15
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-	15
*01	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2	N	-0-	15

HESS, JERRY OPERATING CO.		381740		RRCID -> 094756		COMPL. DATE 06/22/1981		TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3905 - 3912			
GARNER		WELL #: 2									
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	227	1	519	2	N	-0-
09	630 N	623	-0-	-7	-0-	178	1	445	2	N	-0-
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	193	1	513	2	N	-0-
11	720 N	598	-0-	-122	-0-	181	1	417	2	N	-0-
12	651 N	613	-0-	-38	-0-	202	1	411	2	N	-0-
01	713 N	581	-0-	-132	-0-	214	1	367	2	N	-0-

PETEX		659782		RRCID -> 245460		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4006 - 4016		
SCOTT "A"		WELL #: 4								
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STERLING OIL AND GAS		818896		RRCID -> 114865		COMPL. DATE 01/12/1985		TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3913 - 3920		
V. WALLENBERG 490		WELL #: 2								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-	-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-	-0-
*12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-	-0-
01	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	2	N	-0-	-0-

V. WALLENBERG 490		WELL #: 3		RRCID -> 115869		COMPL. DATE 02/28/1985		TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4068 - 4083		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-

TEE JAY (3750) //CONT.// 88667 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: EASTLAND  
 ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922  
 SMITH WELL #: 1 A RRCID -> 087879 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3646 - 3650

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
08	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 2	N	-0-			-0-
10	434 N	404	-0-	-30 B	-0-	404 2	N	-0-			-0-
11	390 N	313	-0-	-77 B	-0-	313 2	N	-0-			-0-
12	434 N	313	-0-	-121 B	-0-	313 2	N	-0-			-0-
01	403 N	350	-0-	-53 B	-0-	350 2	N	-0-			-0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543  
 PENCE WELL #: 1 RRCID -> 072415 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 4027 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			25
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			25
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			25
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			25

PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2015 - P/A 02/11/15

TEMPLETON (GRAY) 88751 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
 S & H RESOURCES 740282  
 COX, BEN WELL #: 1 RRCID -> 032163 COMPL. DATE 03/09/1962 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3546 - 0

08	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621 2	N	-0-			-0-
09	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 2	N	-0-			-0-
10	558 N	513	-0-	-45 B	-0-	513 2	N	-0-			-0-
11	600 N	504	-0-	-96 B	-0-	504 2	N	-0-			-0-
12	651 N	363	-0-	-288 B	-0-	363 2	N	-0-			-0-
01	527 N	360	-0-	-167 B	-0-	360 2	N	-0-			-0-

TENA (ELLEN) 88775 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 BASIN OPERATING INC. 054545  
 SOUTH GREEN 55 WELL #: 1 RRCID -> 170723 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 4517 PERF. 4505 - 4517

08	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	409 2	1 9 N	1			64
09	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	389 2	2 9 N	2			66
10	403 N	397	-0-	-6 B	-0-	395 2	2 9 N	2			68
11	390 N	357	-0-	-33 B	-0-	353 2	4 9 N	4			72
*12	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 2					72
01	403 N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-			NO RPT			72

TEXAS-57 (STRAWN 2400) 89131 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
 STEPHENS ENERGY CORP. 817515  
 STEPHENS "C" WELL #: 2 RRCID -> 144239 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 2459 - 2466

08	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15 2		N	-0-		-0-
09	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 2		N	-0-		-0-
10	31 N	9	-0-	-22 B	-0-	9 2		N	-0-		-0-
11	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16 2		N	-0-		-0-
12	31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12 2		N	-0-		-0-
*01	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2		N	-0-		-0-

-----

TEXAS-57 (STRAWN 3100) 89131 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 STEPHENS ENERGY CORP. 817515  
 STEPHENS "A" WELL #: 2 RRCID -> 144241 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 4258 PERF. 3165 - 3172

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
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-			-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		N	-0-			-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-
11	13 N	11	-0-	-2	-0-	11 2		N	-0-			-0-
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2		N	-0-			-0-
01	15 N	7	-0-	-8	-0-	7 2		N	-0-			-0-

-----

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

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
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2 1	48 2	N	-0-			-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	1 1	47 2	N	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3 1	58 2	N	-0-			-0-
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	2 1	42 2	N	-0-			-0-
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	2 1	41 2	N	-0-			-0-

-----

GUERRY, GRADY WELL #: 12 RRCID -> 130266 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 838 PERF. 792 - 803

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
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	N	-0-			-0-
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3 1	54 2	N	-0-			-0-
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3 1	49 2	N	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	2 1	59 2	N	-0-			-0-
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	2 1	42 2	N	-0-			-0-
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	2 1	42 2	N	-0-			-0-

-----

THREE ACRES, SOUTH (GARDNER) 89676 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN  
 MORUE, DON 589975  
 DYER, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 018421 COMPL. DATE 11/17/1962 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3823 - 3844

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

THRIFTY (MARBLE FALLS) 89779 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 D & L OPERATING CO. 196477  
 NEWTON A.J. WELL #: 1 RRCID -> 064344 COMPL. DATE 10/06/1975 TOTAL DEPTH 2281 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----

MISSION ENERGY INC. 570410  
 BROWN COUNTY FEE WELL #: 2 RRCID -> 018427 COMPL. DATE 05/02/1949 TOTAL DEPTH 2267 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
10	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-
11	330 N	286	-0-	-44	-0-	286	3			N	-0-					-0-
12	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
*01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-

CASON, WILL WELL #: 1 RRCID -> 018423 COMPL. DATE 01/13/1948 TOTAL DEPTH 2321 PERF. 2284 - 2320

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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	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

08	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	155 N	93	-0-	-62	-0-	93	3			N	-0-					-0-
11	120 N	68	-0-	-52	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

PARNELL, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 053582 COMPL. DATE 09/27/1972 TOTAL DEPTH 2343 PERF. N/A

08	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					47
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					47
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					47
11	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					47
12	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					47
*01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					47

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

08	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	90 N	32	-0-	-58	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-

SAGE-KEPLER "B" WELL #: 3 RRCID -> 129378 COMPL. DATE 12/18/1988 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2300 - 2344

08	124 N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	90 N	31	-0-	-59	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF)		//CONT.// 89784 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
D.J. & T. ENERGY		//CONT.// 196227												
SAGE-OTT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 227674		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 2582		PERF. 2366 - 2442				
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
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-			-0-
09	330 N	246	-0-	-84	-0-	246	2			N	-0-			-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			-0-
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-			-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			-0-
*01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-			-0-

FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC.		286572		BOHANNON		WELL #: 1		RRCID -> 121450		COMPL. DATE 04/10/1986		TOTAL DEPTH 2559		PERF. 2383 - 2441	
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2015 - P/A 10/27/15															

SAGE-KELLER		WELL #: 1		RRCID -> 127892		COMPL. DATE 06/10/1988		TOTAL DEPTH 2560		PERF. 2290 - 2311					
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_____ 09/16/2015 - P/A 09/16/15															

SAGE-KEPLER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 128588		COMPL. DATE 09/09/1988		TOTAL DEPTH 2640		PERF. 2396 - 2426					
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-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/12/2015 - P/A 11/12/15															

EXPLO-THOMAS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 128817		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 2547		PERF. 2270 - 2460					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2015 - P/A 09/01/2015															

EXPLO-KELLER		WELL #: 1		RRCID -> 129836		COMPL. DATE 02/04/1989		TOTAL DEPTH 2496		PERF. 2276 - 2322					
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_____ 09/23/2015 - P/A 09/23/15															

SAGE-KELLER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 130606		COMPL. DATE 03/30/1989		TOTAL DEPTH 2480		PERF. 2340 - 2380					
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_____ 09/11/2015 - P/A 09/11/15															

SAGE-THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 130607		COMPL. DATE 04/08/1989		TOTAL DEPTH 2512		PERF. 2300 - 2380					
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2015 - P/A 08/14/15															

EXPLO-OTT		WELL #: 1		RRCID -> 130980		COMPL. DATE 05/13/1989		TOTAL DEPTH 2525		PERF. 2268 - 2325					
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_____ 10/13/2015 - P/A 10/13/15															



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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF)		//CONT.//		89784	500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN		
FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC.		//CONT.//		286572								
SAGE-BREEDLOVE		WELL #:		1	RRCID ->	131193	COMPL. DATE	06/17/1989	TOTAL DEPTH	2570	PERF.	2290 - 2353
-----												
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-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2015 - P/A 11/05/15										
-----												
SAGE-KELLER "B"		WELL #:		3	RRCID ->	131364	COMPL. DATE	07/16/1989	TOTAL DEPTH	2460	PERF.	2284 - 2364
-----												
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_____ 09/29/2015 - P/A 09/29/15										
-----												
ATC THOMAS		WELL #:		2	RRCID ->	133769	COMPL. DATE	01/14/1990	TOTAL DEPTH	3810	PERF.	2430 - 2462
-----												
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_____ 09/08/2015 - P/A 09/08/15										
-----												
RAMAGE, T. C.		WELL #:		1	RRCID ->	138793	COMPL. DATE	09/17/1990	TOTAL DEPTH	2570	PERF.	N/A
-----												
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_____ 10/16/2015 - P/A 10/16/2015										
-----												
GOBBLER HOLLOW		WELL #:		1	RRCID ->	202387	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	2472	PERF.	2344 - 2370
-----												
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2015 - P/A 11/17/15										
-----												
GOBBLER HOLLOW		WELL #:		3	RRCID ->	206658	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	2590	PERF.	2290 - 2375
-----												
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_____ 10/05/2015 - P/A 10/05/15										
-----												
JURASSIC PROD. & EXPL. CO., INC.		448229										
HTR-REEVES		WELL #:		1	RRCID ->	131264	COMPL. DATE	07/07/1989	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2440 - 2472
-----												
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) //CONT.// 89784 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 JURASSIC OPERATING COMPANY, INC. 448239  
 SAGE-SULLIVAN WELL #: RRCID -> 126087 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 2512 PERF. 2342 - 2394

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
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
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/1999												

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317  
 BOWEN, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 120293 COMPL. DATE 01/05/1986 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2296 - 2362

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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	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

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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	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

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-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR		//CONT.//		89812 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: THROCKMORTON								
DKMR OIL COMPANY, INC.				221454											
RECORD B				WELL #:	2 B	RRCID ->	082077	COMPL. DATE	09/01/1997	TOTAL DEPTH	946	PERF.	918 - 920		
M	O	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
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-
12	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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		
08	60 X	2		-0-	-58	-0-	2	1		N	-0-				-0-
09	0	1		-0-	1	1	1	1		N	-0-				-0-
10	0	1		-0-	1	2	1	1		N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	100		-0-	100	102	100	1		N	-0-				-0-
12	0	110		-0-	110	212	110	1		N	-0-				-0-
01	0	100		-0-	100	312	100	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		
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	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		
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-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
SUBSEA OPERATING CO.				828293											
MATTHEWS, ANGI 78-S				WELL #:	1	RRCID ->	242526	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	1175	PERF.	1043 - 1046		
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/09/2016 - PLUGGED 02/09/16															
-----															
5L PROPERTIES, INC.				953778											
PARROTT, J. E.				WELL #:	1	RRCID ->	237205	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3890	PERF.	3878 - 3890		
08	636 R	636		-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-				-0-
09	480 #	NO RPT		-0-	-480	-0-				N	NO RPT				-0-
10	653 R	653		-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-				-0-
11	676 R	676		-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-				-0-
12	DELQ PR	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	496 #	NO RPT		-0-	-496	-0-				N	NO RPT				-0-

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	
M	O	ALLOW 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				
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-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
BELLAH & MATHIEWS													063663						
IRWIN, ANNIE													WELL #: 2	RRCID -> 113064	COMPL. DATE 02/13/1976	TOTAL DEPTH 4803	PERF. 4626	- 4632	
08		124 N	80	-0-	-44	-0-	80	2		N	-0-				-0-				
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-				-0-				
10		155 N	92	-0-	-63	-0-	92	2		N	-0-				-0-				
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-				-0-				
12		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-				-0-				
01		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2		N	-0-				-0-				
BURK ROYALTY CO., LTD.													108799						
BROWN "1609"													WELL #: 3	RRCID -> 168989	COMPL. DATE 02/23/2005	TOTAL DEPTH 790	PERF. 722	- 729	
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-				
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
COOPER OIL & GAS, LLC													175118						
BROWN-MERRICK 216													WELL #: 1	RRCID -> 241357	COMPL. DATE 08/22/2008	TOTAL DEPTH 5073	PERF. 4703	- 4712	
08		2697 N	2563	-0-	-134	-0-	2509	2	54	9	N	49			278				
09		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-	179	1	99				
10		2480	2285	-0-	-195	-0-	2261	2	24	9	N	22			121				
11		2400	2110	-0-	-290	-0-	2070	2	40	9	N	36			157				
12		2480	2044	-0-	-436	-0-	1996	2	48	9	N	44			201				
01		2480	2374	-0-	-106	-0-	2284	2	90	9	N	82			283				
DAHAB ENERGY INC.													197200						
CONDON, E. D., JR. B													WELL #: 3	RRCID -> 115201	COMPL. DATE 08/08/1984	TOTAL DEPTH 2652	PERF. 778	- 783	
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-				
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
CONDON A													WELL #: 5	RRCID -> 129163	COMPL. DATE 11/05/1988	TOTAL DEPTH 855	PERF. 791	- 800	
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-				
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.//												89812 025	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON				
DIAL-SIMON												216875									
SANDERS, BUELA												WELL #:	1	RRCID ->	032490	COMPL. DATE	08/10/1962	TOTAL DEPTH	850	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
				GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE							
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-							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
01	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
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-							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
01	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
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-							
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
-----																					
HARVICK, GEORGE R.												364200									
GRAHAM, M. K. C												WELL #:	4	RRCID ->	045242	COMPL. DATE	08/24/1968	TOTAL DEPTH	4625	PERF.	N/A
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			-0-							
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-			-0-							
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			-0-							
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-			-0-							
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-			-0-							
*01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-			-0-							
-----																					
BURK-CONDROD												WELL #:	1	RRCID ->	150912	COMPL. DATE	07/23/1994	TOTAL DEPTH	3554	PERF.	1524 - 1530
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-							
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
-----																					
COCHRAN 2316												WELL #:	3	RRCID ->	194959	COMPL. DATE	02/12/2003	TOTAL DEPTH	655	PERF.	618 - 621
08	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2		N	-0-			-0-							
09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2		N	-0-			-0-							
10	1488	N	1092	-0-	-396	-0-	1092	2		N	-0-			-0-							
11	2160	N	858	-0-	-1302	-0-	858	2		N	-0-			-0-							
12	1612	N	1016	-0-	-596	-0-	1016	2		N	-0-			-0-							
01	1085	N	820	-0-	-265	-0-	820	2		N	-0-			-0-							

-----												
THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON												
HARVICK, GEORGE R. //CONT.// 364200												
COCHRAN 2316 WELL #: 2 RRCID -> 196736 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 620 - 626												
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
-----												
08		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2		N	-0-	-0-
09		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2		N	-0-	-0-
10		1488 N	1092	-0-	-396	-0-	1092	2		N	-0-	-0-
11		1620 N	857	-0-	-763	-0-	857	2		N	-0-	-0-
12		1612 N	1015	-0-	-597	-0-	1015	2		N	-0-	-0-
01		1085 N	819	-0-	-266	-0-	819	2		N	-0-	-0-
-----												
HAWKINS & PATTERSON 367450												
HENDRICK, T. G., ESTATE WELL #: 119 RRCID -> 018428 COMPL. DATE 07/19/1957 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A												
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
JACOBS, C. E., CO. 429435												
HENDRICK 77B WELL #: 2 RRCID -> 091702 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 1428 PERF. 1407 - 1417												
08		217 N	190	-0-	-27	-0-	6	1	184	2	N	-0-
09		210 N	181	-0-	-29	-0-	5	1	176	2	N	-0-
10		248 N	162	-0-	-86	-0-	5	1	157	2	N	-0-
11		201 N	201	-0-	-0-	-0-	6	1	195	2	N	-0-
12		199 N	199	-0-	-0-	-0-	6	1	193	2	N	-0-
01		155 N	129	-0-	-26	-0-	4	1	125	2	N	-0-
-----												
MATTHEWS 20 WELL #: 1 RRCID -> 135401 COMPL. DATE 04/13/1990 TOTAL DEPTH 1636 PERF. 1246 - 1251												
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	41
01	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												
08		13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2		N	-0-	-0-
09		19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-
10		28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-
11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	-0-
12		88 N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	2	N	-0-
*01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	N	-0-
-----												
MATTHEWS 77 WELL #: 2 RRCID -> 140722 COMPL. DATE 10/07/1991 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4382 - 4388												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	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		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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
M & K OPERATING LLC		WELL #: 1		RRCID -> 116922		COMPL. DATE 05/02/1985		TOTAL DEPTH 1656 PERF. 1234 - 1239							
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT				-0-
01	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							
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT				-0-
-----															
MARTIN, JOHN I.		WELL #: 1		RRCID -> 090297		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 4734 PERF. 994 - 1194							
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
RICHARDS, TOT OIL CO.		WELL #: 1		RRCID -> 114729		COMPL. DATE 12/22/1981		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5168 - 5175							
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON																			
RICHARDS, TOT OIL CO. //CONT.// 707430																			
RICHARDS "B" WELL #: 17 RRCID -> 143105 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 1070 PERF. 576 - 581																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																			
RICHARDS, W. L. 'B' WELL #: 24 RRCID -> 203522 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 590 PERF. 550 - 555																			
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																			
SUBSEA OPERATING CO. 828293																			
LAMBSHEAD WELL #: 42 RRCID -> 270834 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4900 - 4914																			
08		186 #	NO RPT	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-					-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																			
LAMBSHEAD WELL #: 43 RRCID -> 270836 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4900 - 4990																			
08		217 N	180	-0-	-0-	-37	-0-	180	2				N	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		180 N	NO RPT	-0-	-0-	-180	-0-						N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-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																			
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-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																			
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																			
08		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	-0-	1757	2				N	-0-					-0-
09		2280 N	1584	-0-	-0-	-696	-0-	1584	2				N	-0-					-0-
10		2046 N	1675	-0-	-0-	-371	-0-	1675	2				N	-0-					-0-
11		1710 N	1614	-0-	-0-	-96	-0-	1614	2				N	-0-					-0-
12		1643 N	1448	-0-	-0-	-195	-0-	1448	2				N	-0-					-0-
01		1674 N	NO RPT	-0-	-0-	-1674	-0-						N	NO RPT					-0-



THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON																	
WEST,GORDON T.JR. & RUGELEY,STAN 909700																	
BROWN-DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215631 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3960 - 4088																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-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 #: 2 RRCID -> 115835 COMPL. DATE 08/25/1987 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 3258 - 3622																	
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LATHAM, SUSAN WELL #: 5 RRCID -> 118294 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3234 - 3261																	
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LATHAM, SUSAN WELL #: 4 RRCID -> 118561 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3184 - 3315																	
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LATHAM, SUSAN WELL #: 3 RRCID -> 118817 COMPL. DATE 10/20/1985 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3232 - 3264																	
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					-0-
*12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TIM MITCHELL (5300 CONGL.) 90039 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER																	
CHAPPARAL OPERATING CO. 146225																	
HARTMAN, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 112542 COMPL. DATE 07/24/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5210 - 5220																	
08	589	N	459	-0-	-130	-0-	459	2			N	-0-					11
09	600	N	471	-0-	-129	-0-	471	2			N	-0-					11
10	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2			N	-0-					11
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					11
12	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	2			N	-0-					11
01	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	2			N	-0-					11

-----												
TIM MITCHELL (5300 CONGL.) //CONT.// 90039 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
OXXN 630579												
HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 099962 COMPL. DATE 05/13/1982 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5254 - 5258												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
08		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2			N	-0-	119
09		540 N	455	-0-	-85	-0-	455 2			N	-0-	119
10		558 N	482	-0-	-76	-0-	482 2			N	-0-	119
11		480 N	441	-0-	-39	-0-	441 2			N	-0-	119
12		465 N	448	-0-	-17	-0-	448 2			N	-0-	119
01		496 N	441	-0-	-55	-0-	441 2			N	-0-	119
-----												
TIMMONS (CADD) 90065 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER												
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690												
TIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 090010 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2690 - 2778												
-----												
08		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 3			N	-0-	14
09		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 3			N	-0-	14
10		1116 N	1102	-0-	-14	-0-	1102 3			N	-0-	14
11		1080 N	1014	-0-	-66	-0-	1014 3			N	-0-	14
12		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 3			N	-0-	14
01		1116 N	1055	-0-	-61	-0-	1055 3			N	-0-	14
-----												
TIN CUP (CADD) 90080 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355												
HENSLEE, A.E. WELL #: 2 RRCID -> 075957 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 3297 PERF. N/A												
-----												
08		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3			N	-0-	-0-
09		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3			N	-0-	-0-
10		155 N	143	-0-	-12	-0-	143 3			N	-0-	-0-
11		150 N	145	-0-	-5	-0-	145 3			N	-0-	-0-
*12		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3			N	-0-	-0-
01		155 N	101	-0-	-54	-0-	101 3			N	-0-	-0-
-----												
HOGG, U.V. WELL #: 3 RRCID -> 077158 COMPL. DATE 06/17/1978 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3115 - 3125												
-----												
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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												
-----												
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		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3			N	-0-	-0-
*12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-	-0-
01		7 N	4	-0-	-3	-0-	4 3			N	-0-	-0-
-----												
TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 083889 COMPL. DATE 07/15/1979 TOTAL DEPTH 3273 PERF. 3234 - 3246												
-----												
08		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3			N	-0-	-0-
09		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3			N	-0-	-0-
10		217 N	187	-0-	-30	-0-	187 3			N	-0-	-0-
11		210 N	189	-0-	-21	-0-	189 3			N	-0-	-0-
*12		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3			N	-0-	-0-
01		186 N	130	-0-	-56	-0-	130 3			N	-0-	-0-

TIN CUP (CADD)		//CONT.//		90080 200	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		//CONT.//		559355										
HENSLER, A.E.		WELL #:		3	RRCID ->	091024	COMPL. DATE	11/02/1980	TOTAL DEPTH	3179	PERF.	3120 - 3134		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-			-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-			-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-			-0-
*12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-			-0-
-----														
TINDALL (STRAWN)		WELL #:		1	RRCID ->	085521	COMPL. DATE	11/02/1979	TOTAL DEPTH	1700	PERF.	1270 - 1329		
PENDRAGON OIL CO.		WELL #:		1	RRCID ->	085521	COMPL. DATE	11/02/1979	TOTAL DEPTH	1700	PERF.	1270 - 1329		
MORTON		WELL #:		1	RRCID ->	085521	COMPL. DATE	11/02/1979	TOTAL DEPTH	1700	PERF.	1270 - 1329		
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 #	14	-0-	-1	-0-	14	3			N	-0-			-0-
*12	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
01	15 #	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MORTON		WELL #:		6	RRCID ->	127696	COMPL. DATE	12/16/1987	TOTAL DEPTH	1539	PERF.	1405 - 1417		
08	124 #	76	-0-	-48	-0-	76	3			N	-0-			58
09	120 #	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-			58
10	124 #	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-			58
11	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			58
12	124 #	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-			58
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			58
-----														
TINTOP (ATOKA)		WELL #:		1	RRCID ->	095402	COMPL. DATE	06/10/1981	TOTAL DEPTH	5745	PERF.	3876 - 4438		
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		WELL #:		1	RRCID ->	095402	COMPL. DATE	06/10/1981	TOTAL DEPTH	5745	PERF.	3876 - 4438		
HOTT		WELL #:		1	RRCID ->	095402	COMPL. DATE	06/10/1981	TOTAL DEPTH	5745	PERF.	3876 - 4438		
08	372 N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-			-0-
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-			-0-
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-			-0-
11	360 N	359	-0-	-1	-0-	359	2			N	-0-			-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-			-0-
01	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-			-0-
-----														
TINTOP (STRAWN)		WELL #:		2	RRCID ->	093840	COMPL. DATE	05/21/1981	TOTAL DEPTH	1818	PERF.	1318 - 1339		
BARBER, JAMES OPERATING		WELL #:		2	RRCID ->	093840	COMPL. DATE	05/21/1981	TOTAL DEPTH	1818	PERF.	1318 - 1339		
MILMO-PAGE		WELL #:		2	RRCID ->	093840	COMPL. DATE	05/21/1981	TOTAL DEPTH	1818	PERF.	1318 - 1339		
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TINTOP (STRAWN)		//CONT.//		90119 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER				
BARBER, JAMES OPERATING		//CONT.//		049152								
MILMO-PAGE		WELL #:		1	RRCID ->	094197	COMPL. DATE	10/21/1980	TOTAL DEPTH	5360	PERF. 1402 -	1410
M	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
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131			NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
BROWN		WELL #:		2	RRCID ->	194218	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	1400	PERF. 1264 -	1297
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TIPTON (CADD0, 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
08	6944	X	6496	-0-	-448	-0-	6496	3	N	-0-		-0-
09	6720	X	6065	-0-	-655	-0-	6007	3	N	53		53
10	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7116	3	N	33		86
11	6720	X	6560	-0-	-160	-0-	6505	3	N	50		136
12	6944	X	6662	-0-	-282	-0-	6636	3	N	24		160
01	6944	X	6369	-0-	-575	-0-	6335	3	N	31	115 1	76

SLOAN RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	279174	COMPL. DATE	12/21/2015	TOTAL DEPTH	4482	PERF. 4142 -	4150
12	2320	X	NO RPT	-0-	-2320	-0-		N	NO RPT			-0-
01	7192	X	4975	-0-	-2217	-0-	4963	3	N	11		11

LSM VENTURES, LLC		511753			NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
TIPTON, R. W.		WELL #:		1	RRCID ->	018434	COMPL. DATE	05/01/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3540 -	3565
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3	N	-0-		24
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3	N	-0-		24
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3	N	-0-		24
11	1110	N	959	-0-	-151	-0-	959	3	N	-0-		24
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3	N	-0-		24
01	1085	N	704	-0-	-381	-0-	704	3	N	-0-		24

PETEX		659782			NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
HARRIS, W.B., ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	087337	COMPL. DATE	04/19/1980	TOTAL DEPTH	4625	PERF. 3546 -	3588
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	273	2	N	157	165 1	145
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	261	2	N	145	171 1	119
10	434	N	427	-0-	-7	-0-	269	2	N	144	173 1	90
11	420	N	419	-0-	-1	-0-	254	2	N	150		240
12	434	N	400	-0-	-34	-0-	253	2	N	134	169 1	205
01	434	N	421	-0-	-13	-0-	234	2	N	170	156 1	219

TIPTON (CADDO, UPPER)		//CONT.//		90210 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.//		659782									
CLARK, LESTER "C"		WELL #:		1 C	RRCID ->	145280	COMPL. DATE	04/01/1993	TOTAL DEPTH	4660	PERF.	3580 - 3620	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		527 N	488	-0-	-39	-0-	382 2	106 9	N	96			228
09		540 N	460	-0-	-80	-0-	361 2	99 9	N	90	166 1		152
10		465 N	447	-0-	-18	-0-	358 2	89 9	N	81			233
11		480 N	351	-0-	-129	-0-	267 2	84 9	N	76	155 1		154
12		465 N	415	-0-	-50	-0-	341 2	74 9	N	67			221
*01		444 N	444	-0-	-0-	-0-	355 2	89 9	N	81	169 1		133

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	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46

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	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOTCHER		WELL #:		4	RRCID ->	227500	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	1096	PERF.	887 - 893	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOTCHER		WELL #:		3	RRCID ->	227503	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1068	PERF.	843 - 851	
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	8016			N	-0-			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	8016			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8016			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8016			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8016			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8016			N	NO RPT			-0-

GOTCHER		WELL #:		2	RRCID ->	227505	COMPL. DATE	02/11/2007	TOTAL DEPTH	1230	PERF.	841 - 854	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
 TOGA (CISCO) //CONT.// 90355 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAMPASAS  
 ARCH OIL & GAS, LLC //CONT.// 029272  
 GOTCHER WELL #: 1M RRCID -> 238692 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 3234 PERF. 906 - 916  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 249653 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 842 - 874  
 -----

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-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 250098 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 1314 PERF. 907 - 928  
 -----

08		0 W	-0-	-0-	-0-	7887					N	-0-					-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	7887					N	-0-					-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	7887					N	-0-					-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	7887					N	-0-					-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	7887					N	-0-					-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	7887					N	NO RPT					-0-

-----  
 HOFFPAUIR WELL #: 5 RRCID -> 274075 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 1192 PERF. 840 - 847  
 -----

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738					N	NO RPT					-0-

-----  
 SCULLY EXPLORATION LLC 760540  
 GOTCHER WELL #: 6 RRCID -> 244017 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 1026 - 1040  
 -----

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-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 HOFFPAUIR WELL #: 4 RRCID -> 267538 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 1163 PERF. 848 - 864  
 -----

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-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOGA (CISCO)		//CONT.//		90355 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAMPASAS								
WILBOURN ENERGY INC.				923128											
ATKINSON		WELL #:		2	RRCID ->	247064	COMPL. DATE	08/07/2008	TOTAL DEPTH	1995 PERF.	920 -	930			
M	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
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
ATKINSON		WELL #:		1	RRCID ->	247263	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	1995 PERF.	922 -	930			
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID ->	248446	COMPL. DATE	02/13/2008	TOTAL DEPTH	1998 PERF.	940 -	942			
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTO (BEND CONGL., LOWER)				90813 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER								
ALLISON, PAUL				014765											
MCDONALD		WELL #:		1	RRCID ->	061233	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5700 PERF.	5341 -	5349			
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523			CNTY: LAMPASAS								
EDWARDS, C.A. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	070279	COMPL. DATE	01/31/1977	TOTAL DEPTH	4351 PERF.	N/A				
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-				-0-
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-				-0-
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-				-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-				-0-
*12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-				-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
COLLINS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	085463	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	5918 PERF.	5201 -	5209			
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-				-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-				-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-				-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-				-0-
*12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3		N	-0-				-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER)		//CONT.//		90813 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//		033523											
HUTCHESON "A"		WELL #:		6	RRCID ->	093100	COMPL. DATE	04/24/1981	TOTAL DEPTH	5700 PERF. 5362 - 5382					
M	O	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
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-			-0-
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-			-0-
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-			-0-
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-			-0-
*12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LYNCH		WELL #:		3	RRCID ->	102407	COMPL. DATE	10/26/1982	TOTAL DEPTH	5785 PERF. 5720 - 5724					
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-			-0-
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-			-0-
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-			-0-
*12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CIRCLE K OPERATING & PROD CO		WELL #:		153995	RRCID ->	076889	COMPL. DATE	11/08/1977	TOTAL DEPTH	6000 PERF. N/A					
CHADWELL, ODELL				1											
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-			-0-
09	420 N	414	-0-	-6	-0-	-0-	414	3			N	-0-			-0-
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-			-0-
11	420 N	266	-0-	-154	-0-	-0-	266	3			N	-0-			-0-
*12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-			-0-
01	434 N	164	-0-	-270	-0-	-0-	164	3			N	-0-			-0-
-----															
CITATION OIL & GAS CORP.		WELL #:		154235	RRCID ->	018460	COMPL. DATE	07/04/1958	TOTAL DEPTH	5300 PERF. 5040 - 5050					
CHENAULT, J. H.				1											
08	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-			32
09	990 N	990	-0-	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-			32
10	961 N	936	-0-	-25	-0-	-0-	936	3			N	-0-			32
11	1050 N	722	-0-	-328	-0-	-0-	722	3			N	-0-			32
12	1023 N	954	-0-	-69	-0-	-0-	954	3			N	-0-			32
01	930 N	883	-0-	-47	-0-	-0-	883	3			N	-0-			32
-----															
CHILCUTT, W. A., UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	018461	COMPL. DATE	05/15/1955	TOTAL DEPTH	5336 PERF. 3512 - 5336					
08	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-			78
09	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-			78
10	992 N	958	-0-	-34	-0-	-0-	958	3			N	-0-			78
11	1020 N	732	-0-	-288	-0-	-0-	732	3			N	-0-			78
12	1023 N	973	-0-	-50	-0-	-0-	973	3			N	-0-			78
01	961 N	899	-0-	-62	-0-	-0-	899	3			N	-0-			78
-----															
GRANSTAFF		WELL #:		1	RRCID ->	018463	COMPL. DATE	02/28/1955	TOTAL DEPTH	5333 PERF. 5196 - 5200					
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	-0-	1	3			N	-0-			22
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			22
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			22
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			22
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					N	-0-			22
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-			22



TOTO (BEND CONGL., LOWER) CITATION OIL & GAS CORP. STANLEY UNIT		//CONT.// 90813 090 //CONT.// 154235		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
		WELL #: 2 T		RRCID -> 073906		COMPL. DATE 06/20/1977		TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A			
M O	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
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3	N	-0-			-0-
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3	N	-0-			-0-
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3	N	-0-			-0-
11	390 N	312	-0-	-78	-0-	312 3	N	-0-			-0-
12	465 N	453	-0-	-12	-0-	453 3	N	-0-			-0-
01	434 N	430	-0-	-4	-0-	430 3	N	-0-			-0-
-----											
DURHAM UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 080928		COMPL. DATE 03/16/1990		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5024 - 5066			
08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3	N	-0-			11
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3	N	-0-			11
10	713 N	707	-0-	-6	-0-	707 3	N	-0-			11
11	750 N	248	-0-	-502	-0-	248 3	N	-0-			11
12	775 N	295	-0-	-480	-0-	295 3	N	-0-			11
01	713 N	285	-0-	-428	-0-	285 3	N	-0-			11
-----											
BLAIR-WOODY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 082051		COMPL. DATE 04/05/1990		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3058 - 5187			
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3	N	-0-			118
09	630 N	626	-0-	-4	-0-	626 3	N	-0-			118
10	651 N	609	-0-	-42	-0-	609 3	N	-0-			118
11	630 N	481	-0-	-149	-0-	481 3	N	-0-			118
12	651 N	604	-0-	-47	-0-	604 3	N	-0-			118
01	620 N	568	-0-	-52	-0-	568 3	N	-0-			118
-----											
CARR, J. R.		WELL #: 2 T		RRCID -> 082147		COMPL. DATE 07/03/1991		TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5035 - 5344			
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3	N	-0-			18
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	N	-0-			18
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3	N	-0-			18
11	360 N	259	-0-	-101	-0-	259 3	N	-0-			18
12	372 N	304	-0-	-68	-0-	304 3	N	-0-			18
01	341 N	295	-0-	-46	-0-	295 3	N	-0-			18
-----											
ANDERSON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 083890		COMPL. DATE 06/03/1979		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5092 - 5112			
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-			-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3	N	-0-			-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44 3	N	-0-			-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3	N	-0-			-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3	N	-0-			-0-
-----											
L. B. WILSON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 151704		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5276 - 5285			
08	744 N	427	-0-	-317	-0-	427 3	N	-0-			131
09	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 3	N	-0-			131
10	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 3	N	-0-			131
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 3	N	-0-			131
12	899 N	850	-0-	-49	-0-	850 3	N	-0-			131
01	868 N	803	-0-	-65	-0-	803 3	N	-0-			131
-----											
STANLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 172431		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 5076 PERF. 4982 - 5000			
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-			34
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-			34
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3	N	-0-			34
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44 3	N	-0-			34
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3	N	-0-			34
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3	N	-0-			34

TOTO (BEND CONGL., LOWER) MKS NATURAL GAS COMPANY CHIARELLO		//CONT.//	90813 090 518491	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
		WELL #:	1	RRCID ->	083635	COMPL. DATE	05/24/1979	TOTAL DEPTH	5658	PERF.	2650 - 3608
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-		-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-		-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-		-0-
11	210 N	113	-0-	-97	-0-	113 2		N	-0-		-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-		-0-
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	68 2		N	-0-		-0-
MYERS, A. J. POOLVILLE UNIT 7											
		WELL #:	1	RRCID ->	018474	COMPL. DATE	03/29/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5092 - 5106
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OXXN BURKHALTER											
		WELL #:	1	RRCID ->	066889	COMPL. DATE	06/10/1976	TOTAL DEPTH	5654	PERF.	N/A
08	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879 2		N	-0-		-0-
09	1800 N	1758	-0-	-42	-0-	1758 2		N	-0-		-0-
10	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863 2		N	-0-		-0-
11	1830 N	1529	-0-	-301	-0-	1529 2		N	-0-		-0-
12	1829 N	1827	-0-	-2	-0-	1827 2		N	-0-		-0-
*01	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879 2		N	-0-		-0-
PATTON EXPLORATION, INC. SULLIVAN											
		WELL #:	1	RRCID ->	070829	COMPL. DATE	12/20/1976	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	N/A
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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
		PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2012									
FRAZIER, J. R.											
		WELL #:	1	RRCID ->	073014	COMPL. DATE	06/10/1977	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	N/A
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	160 1	411 2	N	-0-		23
09	810 N	491	-0-	-319	-0-	44 1	447 2	N	-0-		23
10	744 N	448	-0-	-296	-0-	128 1	320 2	N	-0-		23
11	540 N	503	-0-	-37	-0-	41 1	462 2	N	-0-		23
12	496 N	440	-0-	-56	-0-	38 1	402 2	N	-0-		23
*01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	50 1	526 2	N	-0-		23
SANDLIN, CHARLES D. SANDLIN											
		WELL #:	1	RRCID ->	066890	COMPL. DATE	05/30/1976	TOTAL DEPTH	5759	PERF.	N/A
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
08	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
09	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
10	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
11	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
12	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	-0-	3470	3			N	-0-					-0-
*01	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	-0-	3150	3			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 3 RRCID -> 066296 COMPL. DATE 05/08/1976 TOTAL DEPTH 5537 PERF. N/A

08	186 N	113	-0-	-73	-0-	-0-	50	1	63	3	N	-0-					69
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	105	3	N	-0-					69
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	138	3	N	-0-					69
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	152	3	N	-0-					69
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	154	3	N	-0-					69
01	186 N	182	-0-	-4	-0-	-0-	50	1	132	3	N	-0-					69

ISBELL "21" WELL #: 21 T RRCID -> 079617 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5106 - 5110

08	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	-0-	1458	3	7	9	N	6					86
09	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	-0-	1659	3	4	9	N	4					90
10	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	-0-	1617	3	13	9	N	12					102
11	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	-0-	1433	3	13	9	N	12					114
12	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	-0-	1739	3	17	9	N	15					129
*01	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	-0-	1427	3	15	9	N	14					143

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

08	1643 N	1107	-0-	-536	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					30
09	1530 N	947	-0-	-583	-0-	-0-	947	2			N	-0-					30
10	1736 N	1479	-0-	-257	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					30
11	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					30
12	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					30
01	1488 N	1154	-0-	-334	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					30

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491  
WILHITE WELL #: 1 T RRCID -> 090175 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5344 - 5350

08	12 N	9	-0-	-3	-0-	-0-	9	2			N	-0-					10
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					10
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					10
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					10
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	-0-	14	2			N	-0-					10
01	14 N	9	-0-	-5	-0-	-0-	9	2			N	-0-					10

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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	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
08	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3	N	-0-	29	
09	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3	N	-0-	29	
10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3	N	-0-	29	
11	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3	N	-0-	29	
*12	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3	N	-0-	29	
01	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	
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-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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	
08	3086 N	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2	N	-0-	24	
09	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2904	2	N	2	26	
10	2852 X	2645	-0-	-207	-0-	2645	2	N	-0-	26	
11	2760 X	2435	-0-	-325	-0-	2435	2	N	-0-	26	
12	2852 X	2612	-0-	-240	-0-	2612	2	N	-0-	26	
01	2852 X	2622	-0-	-230	-0-	2622	2	N	-0-	26	
-----											
DALWORTH		WELL #:		1	RRCID ->	123668	COMPL. DATE	01/09/1987	TOTAL DEPTH	5350 PERF. 3886 - 3906	
08	310 N	253	-0-	-57	-0-	253	2	N	-0-	12	
09	300 N	133	-0-	-167	-0-	133	2	N	-0-	12	
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-	12	
11	240 N	190	-0-	-50	-0-	190	2	N	-0-	12	
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-	12	
01	279 N	202	-0-	-77	-0-	202	2	N	-0-	12	
-----											
CITATION OIL & GAS CORP.				154235							
MCDANIEL UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	084205	COMPL. DATE	08/08/1979	TOTAL DEPTH	4000 PERF. 3765 - 3780	
08	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3	N	-0-	-0-	
09	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3	N	-0-	-0-	
10	961 N	955	-0-	-6	-0-	955	3	N	-0-	-0-	
11	1020 N	728	-0-	-292	-0-	728	3	N	-0-	-0-	
12	1054 N	964	-0-	-90	-0-	964	3	N	-0-	-0-	
01	961 N	883	-0-	-78	-0-	883	3	N	-0-	-0-	
-----											
CRAVENS		WELL #:		3	RRCID ->	093732	COMPL. DATE	03/14/1981	TOTAL DEPTH	5500 PERF. 4266 - 4272	
08	310 N	149	-0-	-161	-0-	149	3	N	-0-	-0-	
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-	-0-	
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3	N	-0-	-0-	
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3	N	-0-	-0-	
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3	N	-0-	-0-	
01	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	3	N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655						
LITTLE E. A.		WELL #:		1	RRCID -> 070780	COMPL. DATE 01/20/1977	TOTAL DEPTH 4500	PERF. N/A		
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2	N	-0-		11
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2	N	-0-		11
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2	N	-0-		11
11	600 N	532	-0-	-68	-0-	532 2	N	-0-		11
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2	N	-0-		11
01	558 N	1	-0-	-557	-0-	1 2	N	-0-		11
-----										
MKS NATURAL GAS COMPANY				518491						
NOLAND, TRUMAN		WELL #:		1	RRCID -> 064082	COMPL. DATE 04/12/1975	TOTAL DEPTH 5355	PERF. N/A		
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-		-0-
09	60 N	32	-0-	-28	-0-	32 2	N	-0-		-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-		-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2	N	-0-		-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2	N	-0-		-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-		-0-
-----										
ASHBROOK		WELL #:		1	RRCID -> 074932	COMPL. DATE 11/26/1977	TOTAL DEPTH 4418	PERF. N/A		
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2	N	-0-		12
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-		12
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2	N	-0-		12
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2	N	-0-		12
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2	N	-0-		12
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2	N	-0-		12
-----										
JORDAN, WILLIAM		WELL #:		1	RRCID -> 075171	COMPL. DATE 11/01/1977	TOTAL DEPTH 4162	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
-----										
ATCHLEY UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 076073	COMPL. DATE 03/01/1978	TOTAL DEPTH 5555	PERF. N/A		
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2	N	-0-		25
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2	N	-0-		25
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 2	N	-0-		25
11	90 N	27	-0-	-63	-0-	27 2	N	-0-		25
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2	N	-0-		25
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 2	N	-0-		25

TOTO (CADDO CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
MKS NATURAL GAS COMPANY		//CONT.//		518491										
LAWSON, ANNIE		WELL #:		1A	RRCID ->	095142	COMPL. DATE	03/12/1981	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4500 - 4685		
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
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	22	-0-	22		22	22	2		N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	18	-0-	18		40	18	2		N	-0-			-0-

LAPRES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	118269	COMPL. DATE	08/16/1985	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	3523 - 3543		
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	-0-	9	2		N	-0-			17
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	-0-	23	2		N	-0-			17
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			17
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			17
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-	16	2		N	-0-			17
01	14 N	5	-0-	-9	-0-	-0-	5	2		N	-0-			17

BRAWLEY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	123318	COMPL. DATE	10/09/1979	TOTAL DEPTH	5736	PERF.	3808 - 3814		
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
12	124 N	63	-0-	-61	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
01	124 N	86	-0-	-38	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-

OXXN		630579		WELL #:		1	RRCID ->	055310	COMPL. DATE	03/29/1973	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	N/A
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-			8
09	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	-0-	1487	2		N	-0-			8
10	983 N	983	-0-	-0-	-0-	-0-	983	2		N	-0-			8
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	-0-	693	2		N	-0-			8
12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-			8
*01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	-0-	724	2		N	-0-			8

ISBELL		WELL #:		1	RRCID ->	073373	COMPL. DATE	09/02/1977	TOTAL DEPTH	3985	PERF.	N/A		
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-			-0-
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-			-0-
10	496 N	495	-0-	-1	-0-	-0-	495	2		N	-0-			-0-
11	510 N	475	-0-	-35	-0-	-0-	475	2		N	-0-			-0-
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-			-0-
*01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-			-0-

WEATHERFORD		WELL #:		1	RRCID ->	075933	COMPL. DATE	01/02/1978	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	N/A		
08	651 N	612	-0-	-39	-0-	-0-	612	2		N	-0-			-0-
09	654 N	654	-0-	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-			-0-
10	727 N	727	-0-	-0-	-0-	-0-	727	2		N	-0-			-0-
11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	-0-	675	2		N	-0-			-0-
12	682 N	669	-0-	-13	-0-	-0-	669	2		N	-0-			-0-
01	713 N	669	-0-	-44	-0-	-0-	669	2		N	-0-			-0-

TOTO (CADDO CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER			
OXXN		//CONT.//		630579								
COLLINS, W. L.		WELL #:		2	RRCID ->	136020	COMPL. DATE	07/10/1986	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	3950 - 3970
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2	N	-0-			12
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-			12
10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2	N	-0-			12
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2	N	-0-			12
12	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2	N	-0-			12
01	744 N	637	-0-	-107	-0-	637	2	N	-0-			12
-----												
PATTON EXPLORATION, INC.				643730								
BOECKER		WELL #:		1	RRCID ->	018442	COMPL. DATE	05/17/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3450 - 3482
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MITCHELL, DONOVAN "A"		WELL #:			RRCID ->	067293	COMPL. DATE	07/02/1976	TOTAL DEPTH	5372	PERF.	4329 - 0
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
PLUGGED AND ABANDONED 02/17/2009												
-----												
MITCHELL, DONOVAN -B-		WELL #:		2	RRCID ->	073015	COMPL. DATE	05/30/1977	TOTAL DEPTH	4474	PERF.	N/A
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-	-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	N	-0-	-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	N	-0-	-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-	-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-	-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-	-0-
-----												
MITCHELL, DONOVAN -C-		WELL #:		3	RRCID ->	073016	COMPL. DATE	05/25/1977	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	N/A
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-	3
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	2	N	-0-	3
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-	3
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	2	N	-0-	3
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-	3
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	N	-0-	3
-----												
MARTIN ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	073107	COMPL. DATE	09/12/1977	TOTAL DEPTH	4390	PERF.	N/A
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-	19
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-	19
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-	19
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-	19
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-	19
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-	19

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER			
PATTON EXPLORATION, INC.		//CONT.//		643730								
MITCHELL, DONOVAN "K"		WELL #:		1	RRCID ->	080408	COMPL. DATE	12/05/1978	TOTAL DEPTH	5345	PERF.	4198 - 4208
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		
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-		39
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-	39
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-	39
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-	39
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-	39
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	N	-0-	39
-----												
MITCHELL, DONOVAN -B-		WELL #:		4	RRCID ->	083904	COMPL. DATE	07/08/1979	TOTAL DEPTH	4333	PERF.	4238 - 4333
08	15 N	10	-0-	-5	-0-	1	1	9	2	N	-0-	13
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-	13
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-	13
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-	13
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-	13
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	N	-0-	13
-----												
SANDERS, JAKE		WELL #:		1	RRCID ->	086106	COMPL. DATE	01/14/1980	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	4024 - 4034
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	N	-0-	37
09	90 N	28	-0-	-62	-0-	2	1	26	2	N	-0-	37
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-	37
11	90 N	21	-0-	-69	-0-	1	1	20	2	N	-0-	37
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-	37
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-	37
-----												
BUD		WELL #:		2	RRCID ->	108233	COMPL. DATE	10/25/1983	TOTAL DEPTH	5660	PERF.	4181 - 4190
08	124 N	86	-0-	-38	-0-	25	1	61	2	N	-0-	5
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	N	-0-	5
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	19	1	46	2	N	-0-	5
11	90 N	60	-0-	-30	-0-	5	1	55	2	N	-0-	5
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	29	1	99	2	N	-0-	5
*01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	2	N	-0-	5
-----												
SMILEY, JERRY		789686										
S. E. PEASTER G. U.		WELL #:		1	RRCID ->	121499	COMPL. DATE	02/26/1986	TOTAL DEPTH	5110	PERF.	3508 - 3538
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
TAYLOR, BEN J. INC.		837361										
SMITH		WELL #:		4	RRCID ->	070052	COMPL. DATE	02/15/1977	TOTAL DEPTH	4055	PERF.	N/A
08	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-	-0-
09	330 N	239	-0-	-91	-0-	239	3			N	-0-	-0-
10	279 N	190	-0-	-89	-0-	190	3			N	-0-	-0-
11	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-	-0-
12	248 N	94	-0-	-154	-0-	94	3			N	-0-	-0-
01	186 N	83	-0-	-103	-0-	83	3			N	-0-	-0-



OIL AND GAS DIVISION

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	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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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	
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	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	
08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3	N	-0-			-0-
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3	N	-0-			-0-
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3	N	-0-			-0-
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3	N	-0-			-0-
*12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CITATION OIL & GAS CORP.			154235									
HAWKINS, J. J.			WELL #:	1	RRCID ->	018451	COMPL. DATE	01/07/1958	TOTAL DEPTH	4040	PERF. 3661 - 3698	
08	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1851	3	31	9	N	28	174
09	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	1971	3	39	9	N	35	209
10	2015 N	1924	-0-	-91	-0-	1898	3	26	9	N	24	233
11	1830 N	1494	-0-	-336	-0-	1464	3	30	9	N	27	260
12	2077 N	1617	-0-	-460	-0-	1597	3	20	9	N	18	91
01	1922 N	570	-0-	-1352	-0-	561	3	9	9	N	8	99
-----												
STANLEY UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	151125	COMPL. DATE	04/29/1996	TOTAL DEPTH	4112	PERF. 2854 - 3458	
08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-	-0-
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-	-0-
10	682 N	643	-0-	-39	-0-	643	3			N	-0-	-0-
11	690 N	507	-0-	-183	-0-	507	3			N	-0-	-0-
12	682 N	651	-0-	-31	-0-	651	3			N	-0-	-0-
01	651 N	608	-0-	-43	-0-	608	3			N	-0-	-0-
-----												
HILL OPERATING LLC			387979									
HOSKINS			WELL #:	1	RRCID ->	080606	COMPL. DATE	02/07/1978	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 3231 - 3265	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
TOTO (LIME M-1)		90813 630		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799		WELL #: 2		RRCID -> 235689		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 3071		PERF. 2974 - 2982			
PERKINS															
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED		01/21/2016 - PLUGGED 01/21/16													
-----															
CITATION OIL & GAS CORP.		154235		WELL #: 2 C		RRCID -> 073860		COMPL. DATE 07/28/1977		TOTAL DEPTH 5270		PERF. N/A			
STANLEY UNIT															
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
STANLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078035		COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL DEPTH 5076		PERF. 2910 - 2945					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28				N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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					
08	T. A.	-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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
BLAIR-WOODY		WELL #: 3		RRCID -> 083891		COMPL. DATE 06/14/1979		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 2812 - 2946					
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-				-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-				-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	-0-	58	3		N	-0-				-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	-0-	44	3		N	-0-				-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	-0-	61	3		N	-0-				-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	60	3		N	-0-				-0-
-----															
STANLEY UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 084182		COMPL. DATE 08/15/1979		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2847 - 2864					
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TOTO (LIME M-1)		//CONT.//		90813 630	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER				
TAYLOR, BEN J. INC.				837361							
SMITH				WELL #: 5	RRCID -> 070173	COMPL. DATE 02/01/1977	TOTAL DEPTH 6128	PERF. 3470	- 0		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-		-0-
09	180 N	111	-0-	-69	-0-	111 3		N	-0-		-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-		-0-
11	180 N	109	-0-	-71	-0-	109 3		N	-0-		-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-		-0-
*01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-		-0-

ISBELL "21"				21 C	RRCID -> 079802	COMPL. DATE 10/23/1978	TOTAL DEPTH 5615	PERF. 2808	- 2846	
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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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	
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3		N	-0-	85
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3		N	-0-	85
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3		N	-0-	85
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3		N	-0-	85
*12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3		N	-0-	85
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	85

CITATION OIL & GAS CORP.				154235	RRCID -> 084669	COMPL. DATE 07/30/1979	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 3480	- 3499	
GRANSTAFF UNIT				WELL #: 2						
08	434 N	364	-0-	-70	-0-	364 3		N	-0-	175
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3		N	-0-	175
10	434 N	388	-0-	-46	-0-	388 3		N	-0-	175
11	360 N	333	-0-	-27	-0-	333 3		N	-0-	175
12	434 N	362	-0-	-72	-0-	362 3		N	-0-	175
01	403 N	391	-0-	-12	-0-	391 3		N	-0-	175

DUVALL, LOUIS				236530	RRCID -> 087271	COMPL. DATE 03/08/1979	TOTAL DEPTH 2813	PERF. 2216	- 2224	
DUVALL BROTHERS				WELL #: 1						
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MKS NATURAL GAS COMPANY				518491	RRCID -> 079601	COMPL. DATE 10/12/1978	TOTAL DEPTH 2896	PERF. 2552	- 2560	
SMITH, K.				WELL #: 1						
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-	-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-	-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-	-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2		N	-0-	-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-	-0-
*01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-	-0-

TOTO (STRAWN) //CONT.// 90813 810 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491  
ASHBROOK "A" WELL #: 1 RRCID -> 094706 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 3498 - 3635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-			-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-			-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2		N	-0-			-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-			-0-

SMITH, KERMIT WELL #: 2 RRCID -> 165968 COMPL. DATE 07/15/1978 TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2808 - 2816

08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-			71
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2		N	-0-			71
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			71
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			71
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-			71
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-			71

OXXN 630579  
PHILLIPS, T. J., -A- WELL #: 1 RRCID -> 018481 COMPL. DATE 05/20/1960 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 2354 - 2368

08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-			2
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-			2
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-			2
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-			2
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-			2
*01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-			2

WISE PRODUCTION COMPANY 933825  
FRANKLIN WELL #: 1B RRCID -> 018479 COMPL. DATE 12/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2590 - 2606

08	248 N	236	-0-	-12	-0-	16 1	220 2	N	-0-			58
09	180 N	19	-0-	-161	-0-	1 1	17 2	N	1			59
						1 9						
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	3			62
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	2			64
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	13 1	194 2	N	-0-			64
*01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8 1	105 2	N	-0-			64

TOTO, SOUTH (CADDO LIME) 90817 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740  
LONG, BEN WELL #: 1 RRCID -> 116923 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3258 - 3272

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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 11/03/2015 - PLUGGED 11/03/15

OXXN 630579  
KEYES, T.H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082704 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 5664 PERF. 3030 - 3344

08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		N	-0-			-0-
09	480 N	463	-0-	-17	-0-	463 2		N	-0-			-0-
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-			-0-
11	480 N	440	-0-	-40	-0-	440 2		N	-0-			-0-
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2		N	-0-			-0-
*01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		N	-0-			-0-

TOTO, SOUTH (LIME M-1) 90817 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 HESS, JERRY OPERATING CO. 381740  
 MCCARTY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075648 COMPL. DATE 12/06/1977 TOTAL DEPTH 5640 PERF. N/A

M	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/12/2015 - PLUGGED 10/12/15

WATCO ENERGY 900286  
 MCCLUNG, L.B. WELL #: 1 RRCID -> 089611 COMPL. DATE 05/29/1980 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2827 - 2840

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

08	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
09	1410 N	1179	-0-	-231	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
10	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
11	1560 N	1211	-0-	-349	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
12	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
*01	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1582	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

08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
11	210 N	166	-0-	-44	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
12	217 N	91	-0-	-126	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-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

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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRICKHAM (CAPPS)			91202 175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
HUNTFLAND PROPERTIES, LTD.			419401									
THOMPSON, HORACE			WELL #:	5	RRCID ->	107548	COMPL. DATE	09/07/1983	TOTAL DEPTH	1500	PERF.	920 - 927
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
THOMPSON, HORACE			WELL #:	6	RRCID ->	108037	COMPL. DATE	08/27/1983	TOTAL DEPTH	1120	PERF.	878 - 892
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
THOMPSON, HORACE			WELL #:	7	RRCID ->	108038	COMPL. DATE	08/26/1983	TOTAL DEPTH	940	PERF.	885 - 892
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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
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-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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
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-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CUPPS, R. W. "B"			WELL #:	4	RRCID ->	109173	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	864	PERF.	797 - 800
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-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRICKHAM (CROSSCUT)		//CONT.//		91202 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN			
EVANS, DANA E.				255552						
HAYNES, WINNIE		WELL #:		3	RRCID -> 103823	COMPL. DATE 12/06/1982	TOTAL DEPTH 1175	PERF. 832	-	838
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
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HERRING, D OIL & GAS CO.				380148						
BISHOP-HILL		WELL #:		3	RRCID -> 099929	COMPL. DATE 01/29/1982	TOTAL DEPTH 1193	PERF. 770	-	780
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TRICKHAM (CROSSCUT, LO.)				91202 250	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN			
CADDO OPERATING INC.				122567						
MINEAR, C.M.		WELL #:		12	RRCID -> 107549	COMPL. DATE 05/20/1983	TOTAL DEPTH 1000	PERF. 940	-	948
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HAY CREEK INVESTMENTS, L.L.C.				368312						
RICHMOND, A.E.-A-		WELL #:		1A	RRCID -> 095537	COMPL. DATE 10/30/1980	TOTAL DEPTH 2125	PERF. 1116	-	1126
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
TRICKHAM (CROSSCUT, LO.)		//CONT.//		91202 250	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
HAY CREEK INVESTMENTS, L.L.C.		//CONT.//		368312								
EVANS, DOYLE		WELL #:		1	RRCID ->	101969	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	1407	PERF. 1009 - 1133	
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
HUNTFLAND PROPERTIES, LTD.				419401								
EVANS, DOYLE		WELL #:		1A	RRCID ->	138744	COMPL. DATE	05/30/1990	TOTAL DEPTH	1602	PERF. 1316 - 1319	
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-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
EVANS, DOYLE		WELL #:		2A	RRCID ->	142583	COMPL. DATE	09/10/1992	TOTAL DEPTH	1597	PERF. 990 - 1014	
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
RICE DRILLING COMPANY				706685								
RICE, LORENE		WELL #:		1	RRCID ->	102599	COMPL. DATE	10/01/1982	TOTAL DEPTH	1000	PERF. 940 - 960	
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-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
RICE, LORENE		WELL #:		2	RRCID ->	105555	COMPL. DATE	04/11/1983	TOTAL DEPTH	995	PERF. 935 - 945	
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-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
RICE, LORENE		WELL #:		3	RRCID ->	109278	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	960	PERF. 944 - 950	
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-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	



TRICKHAM (FRY, UPPER) 91202 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 RICH, KENNETH J. 707290  
 MARTIN, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 018491 COMPL. DATE 03/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 940 - 952

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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE -H- (GRAY) 91330 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN  
 FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703  
 FREEMAN-E- WELL #: 2 RRCID -> 103514 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 3777 PERF. 3685 - 3712

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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOSS WELL #: 5 RRCID -> 129221 COMPL. DATE 09/25/1988 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 2565 - 2575

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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUCKCO (CONGL.) 91626 200 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726  
 BOND, T. WELL #: 1 RRCID -> 112553 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3190 - 3200

M	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TUCKCO (CONGL.) //CONT.// 91626 200 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726  
 BOND, J. WELL #: 1 RRCID -> 182856 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3190 - 3200

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON FARM 433684  
 JOHNSON, DOKE & KATHI WELL #: 1 RRCID -> 245024 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3210 - 3220

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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUCKCO PETROLEUM CORPORATION 872285  
 BOND, TRAVIS WELL #: 3 RRCID -> 156208 COMPL. DATE 04/23/1984 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 3188 - 3196

08	124 #	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	120 #	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*01	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

BOND, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 156209 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 3429 PERF. 3190 - 3198

08	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*01	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

TUCKER'S (MORRIS SD.) 91633 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
 OGDEN RESOURCES CORPORATION 618970  
 SAUNDERS-WEATHERRED WELL #: 1C RRCID -> 259760 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 2866 - 2882

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	1			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/26/2015 - PLUGGED 08/26/2015

TULLOS (CADDO) 91727 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 BRECK OPERATING CORP. 089974  
 LOWE, DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 018493 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	268	3	21	9	Y	19					34
09	270 N	193	-0-	-77	-0-	175	3	18	9	Y	16					50
10	217 N	169	-0-	-48	-0-	159	3	10	9	Y	9					59
11	270 N	99	-0-	-171	-0-	76	3	23	9	Y	21					80
12	186 N	158	-0-	-28	-0-	124	3	34	9	Y	31	87	1			24
*01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	120	3	36	9	Y	33					57

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					
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	
08	708 N	708	-0-	-0-	-0-	667 3	41 9	Y	37	33 1		30	
09	630 N	625	-0-	-5	-0-	606 3	19 9	Y	17	33 1		14	
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	622 3	33 9	Y	30	32 1		12	
11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	586 3	62 9	Y	56	34 1		34	
12	651 N	524	-0-	-127	-0-	461 3	63 9	Y	57	76 1		15	
01	651 N	529	-0-	-122	-0-	470 3	59 9	Y	54	39 1		30	
-----													
VEALE, A. S.		WELL #: 3		RRCID -> 018497		COMPL. DATE		01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A	
08	372 N	359	-0-	-13	-0-	339 3	20 9	Y	18	17 1		15	
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	383 3	10 9	Y	9	17 1		7	
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	410 3	21 9	Y	19	19 1		7	
11	360 N	323	-0-	-37	-0-	281 3	42 9	Y	38	23 1		22	
12	372 N	309	-0-	-63	-0-	286 3	23 9	Y	21	36 1		7	
01	372 N	306	-0-	-66	-0-	267 3	39 9	Y	35	24 1		18	
-----													
TULLOS W. H.		WELL #: 13		RRCID -> 069205		COMPL. DATE		10/06/1976		TOTAL DEPTH		3186 PERF. 3129 - 3186	
08	602 N	602	-0-	-0-	-0-	569 3	33 9	Y	30	27 1		25	
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	507 3	17 9	Y	15	28 1		12	
10	527 N	448	-0-	-79	-0-	431 3	17 9	Y	15	20 1		7	
11	510 N	422	-0-	-88	-0-	378 3	44 9	Y	40	24 1		23	
12	527 N	315	-0-	-212	-0-	276 3	39 9	Y	35	49 1		9	
01	434 N	286	-0-	-148	-0-	251 3	35 9	Y	32	23 1		18	
-----													
TULLOS, W. H.		WELL #: 17		RRCID -> 071683		COMPL. DATE		04/30/1977		TOTAL DEPTH		3217 PERF. N/A	
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	282 3	18 9	Y	16	14 1		13	
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	307 3	8 9	Y	7	14 1		6	
10	310 N	277	-0-	-33	-0-	253 3	24 9	Y	22	20 1		8	
11	300 N	232	-0-	-68	-0-	210 3	22 9	Y	20	14 1		14	
12	310 N	178	-0-	-132	-0-	158 3	20 9	Y	18	27 1		5	
01	279 N	143	-0-	-136	-0-	123 3	20 9	Y	18	13 1		10	
-----													
TULLOS, W. H.		WELL #: 14		RRCID -> 072466		COMPL. DATE		06/03/1977		TOTAL DEPTH		3202 PERF. N/A	
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	440 3	25 9	Y	23	21 1		19	
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	387 3	13 9	Y	12	22 1		9	
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	470 3	40 9	Y	36	33 1		12	
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	470 3	43 9	Y	39	26 1		25	
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	364 3	53 9	Y	48	61 1		12	
*01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	374 3	46 9	Y	42	31 1		23	
-----													
TULLOS, W. H.		WELL #: 16		RRCID -> 073017		COMPL. DATE		06/14/1977		TOTAL DEPTH		3253 PERF. N/A	
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	238 3	13 9	Y	12	11 1		10	
09	270 N	191	-0-	-79	-0-	183 3	8 9	Y	7	12 1		5	
10	248 N	193	-0-	-55	-0-	179 3	14 9	Y	13	13 1		5	
11	240 N	135	-0-	-105	-0-	118 3	17 9	Y	15	10 1		10	
12	186 N	66	-0-	-120	-0-	57 3	9 9	Y	8	15 1		3	
01	186 N	59	-0-	-127	-0-	52 3	7 9	Y	6	5 1		4	
-----													
TULLOS, W. H.		WELL #: 18		RRCID -> 074250		COMPL. DATE		10/05/1977		TOTAL DEPTH		3286 PERF. N/A	
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	152 3	9 9	Y	8	7 1		7	
09	150 N	120	-0-	-30	-0-	117 3	3 9	Y	3	7 1		3	
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	141 3	12 9	Y	11	10 1		4	
11	150 N	106	-0-	-44	-0-	93 3	13 9	Y	12	8 1		8	
12	124 N	51	-0-	-73	-0-	44 3	7 9	Y	6	12 1		2	
01	155 N	47	-0-	-108	-0-	41 3	6 9	Y	5	4 1		3	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	166 3	10 9 Y	9	9	8 1	7
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	154 3	4 9 Y	4	4	8 1	3
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	155 3	9 9 Y	8	8	8 1	3
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	149 3	15 9 Y	14	14	9 1	8
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	119 3	17 9 Y	15	15	19 1	4
*01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	121 3	15 9 Y	14	14	10 1	8
-----											
VEALE, A. S.		WELL #: 7		RRCID -> 087719		COMPL. DATE 04/26/1978		TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3173 - 3223			
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	22 3	1 9 Y	1	1	1 1	1
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	21 3	1 9 Y	1	1	1 1	1
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	19 3	1 9 Y	1	1	1 1	1
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	22 3	1 9 Y	1	1	1 1	1
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	18 3	3 9 Y	3	3	3 1	1
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	13 3	1 9 Y	1	1	1 1	1
-----											
TULLOS, W. H.		WELL #: 22		RRCID -> 090700		COMPL. DATE 10/22/1980		TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3144 - 3286			
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	559 3	33 9 Y	30	27	1	24
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	517 3	15 9 Y	14	27	1	11
10	527 N	489	-0-	-38	-0-	466 3	23 9 Y	21	23	1	9
11	510 N	492	-0-	-18	-0-	446 3	46 9 Y	42	26	1	25
12	527 N	407	-0-	-120	-0-	359 3	48 9 Y	44	58	1	11
01	496 N	408	-0-	-88	-0-	362 3	46 9 Y	42	30	1	23
-----											
LOWE, DANIEL		WELL #: 2		RRCID -> 095981		COMPL. DATE 08/05/1924		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3	Y	-0-			10
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3	Y	-0-			10
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3	Y	-0-			10
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	Y	-0-			10
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	12 3	9 9 Y	8	14	1	4
*01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	13 3	6 9 Y	5			9
-----											
TULLOS, W. H.		WELL #: 20		RRCID -> 097959		COMPL. DATE 04/28/1978		TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3182 - 3215			
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	171 3	10 9 Y	9	8	1	7
09	180 N	154	-0-	-26	-0-	150 3	4 9 Y	4	8	1	3
10	186 N	53	-0-	-133	-0-	52 3	1 9 Y	1	3	1	1
11	180 N	59	-0-	-121	-0-	53 3	6 9 Y	5	3	1	3
12	155 N	47	-0-	-108	-0-	41 3	6 9 Y	5	7	1	1
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	42 3	6 9 Y	5	3	1	3
-----											
LOWE, DANIEL		WELL #: 3		RRCID -> 111231		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3224 - 3298			
08	186 N	164	-0-	-22	-0-	138 3	26 9 Y	24			41
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	205 3	19 9 Y	17			58
10	186 N	166	-0-	-20	-0-	147 3	19 9 Y	17			75
11	150 N	93	-0-	-57	-0-	70 3	23 9 Y	21			96
12	186 N	122	-0-	-64	-0-	114 3	8 9 Y	7	80	1	23
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	111 3	33 9 Y	30			53

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	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
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3	Y	-0-	-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 3	Y	-0-	-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	Y	-0-	-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	Y	-0-	-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3	Y	-0-	-0-
*01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3	Y	-0-	-0-
-----									
KIGHT, JUDITH WINSTON "A"				WELL #: 1	RRCID -> 078243	COMPL. DATE 07/20/1978	TOTAL DEPTH 3271	PERF. 3205 -	3222
08	68 N	-0-	-0-	-68	-0-		N	-0-	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/18/2015 - W/O TO 7B-277838									
-----									
GRAY, JULIUS				WELL #: 1	RRCID -> 085805	COMPL. DATE 07/20/1979	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 4132 -	4183
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	N	-0-	135
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	N	-0-	135
10	279 N	273	-0-	-6	-0-	273 3	N	-0-	135
11	270 N	242	-0-	-28	-0-	242 3	N	-0-	135
12	310 N	214	-0-	-96	-0-	214 3	N	-0-	135
01	279 N	147	-0-	-132	-0-	147 3	N	-0-	135
-----									
WILLIAMS, ELSIE				WELL #: 2	RRCID -> 115616	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4245	PERF. 3212 -	3246
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	10 3	Y	65 137 1	-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	Y	-0-	-0-
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-		Y	-0-	-0-
11	90 N	10	-0-	-80	-0-	10 3	Y	-0-	-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	Y	-0-	-0-
*01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	Y	-0-	-0-
-----									
CALDWELL-ROGERS				WELL #: 2	RRCID -> 175340	COMPL. DATE 11/01/1999	TOTAL DEPTH 3966	PERF. 3349 -	3966
08	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908 3	N	-0-	-0-
09	2010 N	1860	-0-	-150	-0-	1860 3	N	-0-	-0-
10	1891 N	1778	-0-	-113	-0-	1778 3	N	-0-	-0-
11	1860 N	1496	-0-	-364	-0-	1496 3	N	-0-	-0-
12	1922 N	1522	-0-	-400	-0-	1522 3	N	-0-	-0-
01	1767 N	1495	-0-	-272	-0-	1495 3	N	-0-	-0-
-----									
ROGERS, T. L.				WELL #: 1	RRCID -> 199325	COMPL. DATE 01/02/2004	TOTAL DEPTH 3240	PERF. 3695 -	4760
08	1215 R	1215	-0-	-0-	-0-	1192 3	N	21	155
09	1142 R	1142	-0-	-0-	-0-	1142 3	N	-0-	155
10	1147 #	1081	-0-	-66	-0-	1044 3	N	34 162 1	27
11	1170 #	941	-0-	-229	-0-	920 3	N	19	46
12	1209 #	969	-0-	-240	-0-	944 3	N	23	69
01	1209 #	996	-0-	-213	-0-	975 3	N	19	88
-----									
ITX CORPORATION				427179					
VEALE, A. S., -C-				WELL #: 6	RRCID -> 018500	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	N	-0-	-0-
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3	N	-0-	-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-	-0-
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	43 3	N	-0-	-0-
*12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-	-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TULLOS (DUFFER 4060) 91727 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS  
DELTA OIL & GAS LTD. 213703  
YATES, W. WELL #: B 3 RRCID -> 121426 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4060 - 4070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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 #	2	-0-	-8	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2016 - PLUGGED 01/22/16

YATES, W. WELL #: 2 B RRCID -> 148415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4138 PERF. 4046 - 4134

08	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					52
09	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					52
10	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					52
11	10 #	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					52
12	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					52
01	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					52

YATES, W. 'B' WELL #: 5 RRCID -> 277349 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4048 - 4058

08	961 #	24	-0-	-937	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	930 #	7	-0-	-923	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	30 #	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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

08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	172	2	11	9	N	10					72
09	360 N	230	-0-	-130	-0-	217	2	13	9	N	12					84
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					84
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					84
*12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					84
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

UNION HILL (STRAWN) 92464 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
BRECK OPERATING CORP. 089974  
HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 137076 COMPL. DATE 02/24/1985 TOTAL DEPTH 4438 PERF. 1970 - 1980

08	1612 N	1557	-0-	-55	-0-	1537	2	20	9	N	18					66
09	1650 N	1531	-0-	-119	-0-	1511	2	20	9	N	18					84
10	1674 N	1578	-0-	-96	-0-	1559	2	19	9	N	17					101
11	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1533	2	19	9	N	17					118
12	1581 N	1562	-0-	-19	-0-	1541	2	21	9	N	19					137
01	1581 N	1492	-0-	-89	-0-	1471	2	21	9	N	19					156

UPPER JOHNSON CROSSING (CONGL.) 92680 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
BASA RESOURCES, INC. 053974  
GILMORE-OWEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179761 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 3926 - 3958

08	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	431	1	1770	2	N	-0-					-0-
09	2130 N	1666	-0-	-464	-0-	154	1	1512	2	N	-0-					-0-
10	2201 N	1705	-0-	-496	-0-	10	1	1695	2	N	-0-					-0-
11	2130 N	1478	-0-	-652	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
12	1736 N	1706	-0-	-30	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
01	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	25	1	1680	2	N	-0-					-0-

-----  
 VALERA (CROSSCUT) 92951 070 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
 NEWMAN & SCOTT 607393  
 MCCORD "A" WELL #: 1 U RRCID -> 053892 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 0 - 2854

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					15
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					15
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					15

-----  
 MCCORD -F- WELL #: 1 RRCID -> 061763 COMPL. DATE 03/11/1975 TOTAL DEPTH 3715 PERF. N/A

08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	771	2	2	9	N	2					60
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	610	2	2	9	N	2					62
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	763	2	3	9	N	3					65
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	593	2	2	9	N	2					67
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	811	2	2	9	N	2					69
*01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					69

-----  
 MCCORD -H- WELL #: 1 RRCID -> 069186 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 3135 PERF. N/A

08	3100	N	622	-0-	-2478	36899	622	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	644	-0-	-2356	34543	644	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	493	-0-	-2607	31936	493	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	441	-0-	-2559	29377	441	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	598	-0-	-2502	26875	598	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	632	-0-	-2468	24407	632	2			N	-0-					-0-

-----  
 EDENS, RALPH M. WELL #: 1 RRCID -> 088158 COMPL. DATE 08/15/1977 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2860 - 2870

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01	14B2	EXT	-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

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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----

VALERA (FRY, UPPER) //CONT.// 92951 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN  
 NEWMAN & SCOTT //CONT.// 607393  
 MCCORD "A" WELL #: 1 L RRCID -> 053620 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 3400 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
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2		N	-0-			302
09	390 N	383	-0-	-7	-0-	383 2		N	-0-			302
10	403 N	209	-0-	-194	-0-	203 2	6 9	N	5			307
11	420 N	394	-0-	-26	-0-	350 2	44 9	N	40			347
12	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1233 2	15 9	N	14			361
*01	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1174 2	7 9	N	6			367

-----

MCCORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 055512 COMPL. DATE 04/05/1973 TOTAL DEPTH 3280 PERF. N/A

08	217 X	200	-0-	-17	-0-	200 2		Y	-0-			-0-
09	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210 2		Y	-0-			-0-
10	217 X	176	-0-	-41	-0-	176 2		Y	-0-			-0-
11	210 X	202	-0-	-8	-0-	202 2		Y	-0-			-0-
12	217 X	215	-0-	-2	-0-	215 2		Y	-0-			-0-
01	217 X	186	-0-	-31	-0-	186 2		Y	-0-			-0-

-----

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----

RAE, GEORGE WELL #: 4A RRCID -> 102163 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2902 - 2918

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----

SEALY RANCH WELL #: 4B RRCID -> 121086 COMPL. DATE 03/26/1986 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2926 - 2929

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



-----												
VAN (MARBLE FALLS)			93052 500		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND	
CDJ OIL CO.			140598									
MC CRACKEN TRUST			WELL #: 4		RRCID -> 114221			COMPL. DATE 06/02/1981			TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3294 - 3334	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
MC CRACKEN TRUSTEE			WELL #: 3		RRCID -> 114222			COMPL. DATE 05/21/1982			TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3280 - 3308	
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
VAN DYKE (ATOKA)			93070 300		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO	
G & F OIL, INC.			292000									
WHARTON "B"			WELL #: 3		RRCID -> 088821			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2530 - 2532	
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-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
UPHAM OIL & GAS COMPANY			878925									
GOEN			WELL #: 1		RRCID -> 078171			COMPL. DATE 01/09/1978			TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3819 - 3824	
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	36	1	117	3	Y	-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	20	1	71	3	Y	-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	29	1	127	3	Y	-0-
11	120	N	63	-0-	-57	-0-	12	1	51	3	Y	-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	23	1	109	3	Y	-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT
-----												
WHARTON A			WELL #: 1		RRCID -> 136249			COMPL. DATE 04/30/1978			TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3704 - 3710	
08	899	N	762	-0-	-137	-0-	177	1	584	3	Y	1
												6
09	780	N	706	-0-	-74	-0-	158	1	548	3	Y	-0-
10	837	N	707	-0-	-130	-0-	133	1	574	3	Y	-0-
11	750	N	713	-0-	-37	-0-	141	1	572	3	Y	-0-
12	744	N	691	-0-	-53	-0-	119	1	571	3	Y	1
												7
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT
												7
-----												
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	
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-

VAN DYKE (STRAWN) UPHAM OIL & GAS COMPANY MELBA		93070 400 878925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PALO PINTO							
		WELL #:	1	RRCID ->	078172	COMPL. DATE	03/23/1978	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	2154	-	2174			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		155 N	63	-0-	-92	-0-	15 1	48 3	Y		-0-					-0-
09		240 N	72	-0-	-168	-0-	16 1	56 3	Y		-0-					-0-
10		124 N	96	-0-	-28	-0-	18 1	78 3	Y		-0-					-0-
11		60 N	52	-0-	-8	-0-	10 1	42 3	Y		-0-					-0-
12		173 N	173	-0-	-0-	-0-	30 1	143 3	Y		-0-					-0-
01		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y		NO RPT					-0-

VEAL STATION (ATOKA CONGL.) PROPP PRODUCTION, LLC RICHARD, CLYDE		93280 500 681469		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PARKER							
		WELL #:	2	RRCID ->	186451	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	4660	PERF.	3442	-	3472			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		403 N	314	-0-	-89	-0-	314 2		N		-0-					-0-
09		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N		-0-					-0-
10		403 N	327	-0-	-76	-0-	327 2		N		-0-					-0-
11		300 N	271	-0-	-29	-0-	271 2		N		-0-					-0-
12		341 N	233	-0-	-108	-0-	233 2		N		-0-					-0-
01		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N		-0-					-0-

VEALE (MARBLE FALLS) ITX CORPORATION YANDELL, M.		93294 500 427179		ASSOCIATED		49B			CNTY: STEPHENS							
		WELL #:	1	RRCID ->	057418	COMPL. DATE	10/08/1973	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3804	-	3816			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		310 #	263	-0-	-47	-0-	263 3		N		-0-					71
09		270 #	228	-0-	-42	-0-	228 3		N		-0-					71
10		367 R	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N		-0-					71
11		283 R	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N		-0-					71
*12		308 R	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N		-0-					71
01		372 #	282	-0-	-90	-0-	282 3		N		-0-					71

WALKER, G. B.		93294 500 427179		ASSOCIATED		49B			CNTY: STEPHENS							
		WELL #:	13	RRCID ->	076045	COMPL. DATE	09/15/1971	TOTAL DEPTH	4015	PERF.	N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07		465 #	415	-0-	-50	-0-	382 3	33 9	Y		30	34 1				8
08		577 R	577	-0-	-0-	-0-	556 3	21 9	Y		19					27
09		480 #	454	-0-	-26	-0-	424 3	30 9	Y		27	32 1				22
10		496 #	328	-0-	-168	-0-	306 3	22 9	Y		20	35 1				7
11		480 #	432	-0-	-48	-0-	404 3	28 9	Y		25	31 1				1
12		496 #	196	-0-	-300	-0-	179 3	17 9	Y		15					16
01		496 #	173	-0-	-323	-0-	155 3	18 9	Y		16					32

VEALE, A.S. "C"		93294 500 427179		ASSOCIATED		49B			CNTY: STEPHENS							
		WELL #:	8	RRCID ->	083018	COMPL. DATE	06/00/1924	TOTAL DEPTH	3945	PERF.	3918	-	3945			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		144 R	144	-0-	-0-	-0-	144 3		Y		-0-					36
09		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69 3		Y		-0-					36
10		270 R	270	-0-	-0-	-0-	270 3		Y		-0-					36
11		180 #	153	-0-	-27	-0-	153 3		Y		-0-					36
12		186 #	89	-0-	-97	-0-	89 3		Y		-0-					36
01		186 #	31	-0-	-155	-0-	31 3		Y		-0-					36

VEALE, A.S. "C"		93294 500 427179		ASSOCIATED		49B			CNTY: STEPHENS							
		WELL #:	13	RRCID ->	105713	COMPL. DATE	02/26/1971	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3894	-	3964			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		7 #	-0-	-0-	-7	-0-			Y		-0-					10
09		2 #	-0-	-0-	-2	-0-			Y		-0-					10
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					10
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					10
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					10
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					10

VEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 93294 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS  
 ITX CORPORATION //CONT.// 427179  
 VEALE, A. S. "C" WELL #: 14 RRCID -> 111749 COMPL. DATE 01/03/1987 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 3880 - 3949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	155 #	1	-0-	-154	-0-	1	3	Y	-0-		7
09	150 #	1	-0-	-149	-0-	1	3	Y	-0-		7
10	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		7
11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-		7
12	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		7
*01	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3	Y	-0-		7

MM TERRY RANCH, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 118030 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 3880 - 3883

08	744 #	600	-0-	-144	-0-	586	3	14	9	N	13	119	1	35
*09	720 #	476	-0-	-244	-0-	476	3			N	-0-			35
10	558 #	418	-0-	-140	-0-	418	3			Y	-0-			35
11	570 #	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-			35
12	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			35
01	589 #	2	-0-	-587	-0-	2	3			Y	-0-			35

VEALE, A. S. "C" WELL #: 10 RRCID -> 127621 COMPL. DATE 07/19/1986 TOTAL DEPTH 4138 PERF. 3920 - 3979

08	1085 #	728	-0-	-357	-0-	728	3			Y	-0-			100
09	990 #	676	-0-	-314	-0-	667	3	9	9	Y	8			108
10	1085 #	871	-0-	-214	-0-	863	3	8	9	Y	7			115
11	1130 R	1130	-0-	-0-	-0-	1124	3	6	9	Y	5			120
12	1085 #	721	-0-	-364	-0-	718	3	3	9	Y	3			123
*01	996 R	996	-0-	-0-	-0-	983	3	13	9	Y	12			135

VEALE, A. S. "C" WELL #: 16 RRCID -> 128818 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3894 - 3916

08	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-			15
09	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-			15
10	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-			15
11	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-			15
*12	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-			15
01	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-			15

MM TERRY RANCH LTD WELL #: 2 RRCID -> 194333 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3837 - 3890

08	336 R	336	-0-	-0-	-0-	326	3	10	9	N	9	62	1	32
*09	353 R	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-			32
*10	403 R	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-			32
11	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			32
*12	403 R	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-			32
01	403 #	30	-0-	-373	-0-	30	3			Y	-0-			32

SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. 805550  
 VEALE PARKS "1405" WELL #: 1 RRCID -> 173729 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 4004 - 4032

08	620 #	568	-0-	-52	-0-	568	2			N	-0-			-0-
09	600 #	551	-0-	-49	-0-	551	2			N	-0-			-0-
10	620 #	565	-0-	-55	-0-	565	2			N	-0-			-0-
11	600 #	522	-0-	-78	-0-	522	2			N	-0-			-0-
12	620 #	534	-0-	-86	-0-	534	2			N	-0-			-0-
01	558 #	503	-0-	-55	-0-	503	2			N	-0-			-0-

VIEW (CISCO)		93793 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TAYLOR					
P.I.D. DRILLING INC		631265											
PETREE, D. T.		WELL #: 1		RRCID -> 018514		COMPL. DATE 12/03/1941		TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2350 - 2413					
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
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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTHERN CRUDE, INC.		803795		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
GALLE		WELL #: 1		RRCID -> 018510		COMPL. DATE 05/26/1939		TOTAL DEPTH 2361 PERF. 2339 - 2347					
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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					
08	651 #	650	-0-	-1	-0-	650	2		N	-0-			40
09	720 #	629	-0-	-91	-0-	629	2		N	-0-			40
10	744 #	645	-0-	-99	-0-	645	2		N	-0-			40
11	720 #	588	-0-	-132	-0-	588	2		N	-0-			40
12	713 #	133	-0-	-580	-0-	133	2		N	-0-			40
*01	1349 R	1349	-0-	-0-	-0-	1284	2	65	9	N	59	2 8	97

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					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

W. A. GRAGG (ATOKA CONGLOMERATE)		94181 003		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683											
GRAGG NORTH		WELL #: 1		RRCID -> 207634		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 4353 PERF. 4288 - 4294					
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	474	2	35	9	N	32		54
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	470	2	15	9	N	14	54 1	14
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-		14
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	282	2	29	9	N	26		40
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-		40
*01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	452	2	32	9	N	29	54 1	15

HILL, R.M. OPERATING INC.		387991		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
GRAGG NORTH		WELL #: 1		RRCID -> 189441		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4150 - 4158					
08	279 N	257	-0-	-22	-0-	256	2	1	9	Y	1		11
09	270 N	229	-0-	-41	-0-	229	2			Y	-0-		11
10	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2			Y	-0-		11
11	240 N	227	-0-	-13	-0-	221	2	6	9	Y	5	5 8	11
12	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	2			Y	-0-		11
01	217 N	214	-0-	-3	-0-	210	2	4	9	Y	4		15

-----												
W. A. GRAGG (ATOKA CONGLOMERATE)//CONT.// 94181 003 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
HILL, R.M. OPERATING INC. //CONT.// 387991												
GRAGG NORTH WELL #: 4 RRCID -> 222028 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 4160 - 4168												
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
-----												
08	279 N	257	-0-	-22	-0-	256	2	1	9	N	1	11
09	240 N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-	11
10	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-	11
11	240 N	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-	11
12	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-	11
01	217 N	216	-0-	-1	-0-	210	2	6	9	N	5	16
-----												
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												
-----												
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-	32
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	32
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	32
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
-----												
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												
-----												
08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-	188
09	660 N	641	-0-	-19	-0-	641	2			N	-0-	188
10	682 N	648	-0-	-34	-0-	648	2			N	-0-	188
11	660 N	616	-0-	-44	-0-	616	2			N	-0-	188
12	651 N	637	-0-	-14	-0-	637	2			N	-0-	188
01	651 N	611	-0-	-40	-0-	611	2			N	-0-	188
-----												
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												
-----												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
W.B. WRIGHT (CONGL) 94235 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND												
SCRANTON EXPLORATION 760227												
WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 255488 COMPL. DATE 10/18/1980 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3434 - 3438												
-----												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*11	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	130	-0-	130	130	130	2			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	130					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

W.D.H. (MARBLE FALLS) 94255 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 PLACE OIL AND GAS CO. 667700  
 POWERS, ET AL WELL #: 1 A RRCID -> 270187 COMPL. DATE 03/28/1982 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3252 - 3256

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
08	620 N	579	-0-	-41	-0-	579 2		N	-0-			-0-
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		N	-0-			-0-
10	589 N	512	-0-	-77	-0-	512 2		N	-0-			-0-
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2		N	-0-			-0-
*12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	566 2	22 9	N	20			20
*01	637 N	637	-0-	-0-	-0-	626 2	11 9	N	10			30

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 270188 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 3911 PERF. 3283 - 3298

08	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 2		N	-0-			-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-			-0-
10	155 N	125	-0-	-30	-0-	125 2		N	-0-			-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			-0-
*12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-			-0-
*01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-			-0-

W.G.C. (MARBLE FALLS) 94268 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 TOWER RESOURCES INC 862857  
 MITCHELL, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 110965 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 3596 PERF. 3498 - 3504

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	20	-0-	20	20	20 3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	20	-0-	20	40	20 3		Y	-0-			-0-
12	60 N	20	-0-	-40	-0-	20 3		Y	-0-			-0-
*01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		Y	-0-			-0-

3 B ENTERPRISES, INC. 953632  
 RINGO WELL #: 10 RRCID -> 113370 COMPL. DATE 09/17/1984 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3432 - 3438

08	1023 N	966	-0-	-57	-0-	966 2		Y	-0-			-0-
09	990 N	945	-0-	-45	-0-	945 2		Y	-0-			-0-
10	1023 N	898	-0-	-125	-0-	898 2		Y	-0-			-0-
11	930 N	869	-0-	-61	-0-	869 2		Y	-0-			-0-
12	992 N	674	-0-	-318	-0-	674 2		Y	-0-			-0-
*01	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2		Y	-0-			-0-

W.G.C. (STRAWN) 94268 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 SLATE HOLDINGS, INC. 787112  
 BARRON WELL #: B 3 RRCID -> 108622 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 2384 PERF. 1615 - 1632

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARRON B. WELL #: B 1 RRCID -> 112559 COMPL. DATE 08/10/1984 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 1586 - 1589

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WLP (STRAWN) FOREMAN, ROGER SANTO GAS UNIT		94349 700 275738		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
		WELL #:	1	RRCID ->	127400	COMPL. DATE	03/24/1988	TOTAL DEPTH	1731	PERF.	1528 - 1540		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

W.R.C. (MORRIS) HGN OPERATING I, LLC GRAVES WEST		94377 475 383323		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN					
		WELL #:	3201	RRCID ->	148390	COMPL. DATE	12/15/1993	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2645 - 2650		
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-
10	341 N	258	-0-	-83	-0-	258	3		N	-0-			-0-
11	300 N	206	-0-	-94	-0-	206	3		N	-0-			-0-
12	279 N	60	-0-	-219	-0-	60	3		N	-0-			-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-

W-R-M, NORTH (CADD) JACOBS, C. E., CO. MATTHEWS 70		94398 300 429435		ASSOCIATED		49B		CNTY: THROCKMORTON					
		WELL #:	3	RRCID ->	094139	COMPL. DATE	03/05/1981	TOTAL DEPTH	4875	PERF.	4361 - 4374		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WADDELL RANCH (CONGL) TARFON OIL & GAS CO. W B R -WADDELL RANCH		94490 500 836178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
		WELL #:	1	RRCID ->	132095	COMPL. DATE	06/02/1989	TOTAL DEPTH	4461	PERF.	3624 - 3628		
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			16
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			16
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			16
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			16
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16

WADDELL		94490 500 836178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
		WELL #:	2	RRCID ->	148786	COMPL. DATE	03/05/1994	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3522 - 3526		
08	1519 N	1478	-0-	-41	-0-	1478	3		N	-0-			108
09	1740 N	945	-0-	-795	-0-	945	3		N	-0-			108
10	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3		N	-0-			108
11	1440 N	1270	-0-	-170	-0-	1270	3		N	-0-			108
12	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3		N	-0-			108
01	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-				N	NO RPT			108

WALKER-BUCKLER (CADD) COOPER OIL & GAS, LLC EWB		94755 250 175118		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON						
		WELL #:	1	RRCID ->	267601	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	4563	PERF.	4278 - 4280			
08	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2053	2	83	9	N	75	181	1	75
09	2010 N	1941	-0-	-69	-0-	1862	2	79	9	N	72			147
10	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1860	2	68	9	N	62			209
11	2070 N	1616	-0-	-454	-0-	1525	2	91	9	N	83	181	1	111
12	2015 N	1922	-0-	-93	-0-	1833	2	89	9	N	81			192
01	1922 N	1307	-0-	-615	-0-	1298	2	9	9	N	8	128	1	72

WALKER-DAVIS (CADDO) 94762 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
PARKER ENERGY COMPANY 640154  
WALKER ESTATE WELL #: D 1 RRCID -> 018517 COMPL. DATE 01/20/1962 TOTAL DEPTH 3184 PERF. 3098 - 3116

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		Y	-0-			-0-
09		30 N	12	-0-	-18	-0-	12 2		Y	-0-			-0-
10		15 N	14	-0-	-1	-0-	14 2		Y	-0-			-0-
11		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		Y	-0-			-0-
*12		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		Y	-0-			-0-
*01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		Y	-0-			-0-

WALKER-DAVIS (CONGL. 3850) 94762 301 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280  
BUCKLER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 217082 COMPL. DATE 06/12/1974 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3858 - 3872

08		930 N	874	-0-	-56	-0-	874 2		N	-0-			48
09		900 N	485	-0-	-415	-0-	485 2		N	-0-			48
10		558 N	451	-0-	-107	-0-	451 2		N	-0-			48
11		840 N	517	-0-	-323	-0-	517 2		N	-0-			48
*12		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2		N	-0-			48
01		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			48

T-N-T ENGINEERING, INC. 834092  
COOPER, O.R. WELL #: 2 RRCID -> 122346 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3832 - 3851

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960) 94762 332 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS  
DENTON EXPLORATION, INC. 216418  
CHANDLER 'A' WELL #: 1DX RRCID -> 165393 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3925 - 3935

08		279 #	160	-0-	-119	-0-	160 2		N	-0-			-0-
09		270 #	260	-0-	-10	-0-	260 2		N	-0-			-0-
10		302 R	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-			-0-
11		250 R	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-			-0-
12		279 #	243	-0-	-36	-0-	243 2		N	-0-			-0-
01		310 #	265	-0-	-45	-0-	265 2		N	-0-			-0-

PARKER ENERGY COMPANY 640154  
WALKER ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 018339 COMPL. DATE 07/20/1960 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3926 - 3929

08		62 #	47	-0-	-15	-0-	47 2		Y	-0-			7
09		60 #	42	-0-	-18	-0-	42 2		Y	-0-			7
10		62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2		Y	-0-			7
11		60 #	49	-0-	-11	-0-	49 2		Y	-0-			7
12		62 #	51	-0-	-11	-0-	51 2		Y	-0-			7
01		62 #	53	-0-	-9	-0-	53 2		Y	-0-			7

PETEX 659782  
WALKER, ALICE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 199335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3941 - 3955

08		775 #	764	-0-	-11	-0-	738 2	26 9	N	24			117
09		750 #	730	-0-	-20	-0-	709 2	21 9	N	19			136
10		775 #	774	-0-	-1	-0-	749 2	25 9	N	23			159
11		750 #	731	-0-	-19	-0-	716 2	15 9	N	14	155 1		18
12		775 #	707	-0-	-68	-0-	686 2	21 9	N	19			37
01		775 #	768	-0-	-7	-0-	735 2	33 9	N	30			67



-----															
WALKER-DAVIS (CONGL. 3960)		//CONT.//		94762 332	ASSOCIATED			49B		CNTY: STEPHENS					
T-N-T ENGINEERING, INC.				834092											
COOPER, O. R.		WELL #:		2B	RRCID ->	084831	COMPL. DATE	08/03/1979	TOTAL DEPTH	4052	PERF.	3926 - 3941			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----															
08		1136 R	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-			-0-
09		1070 R	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-			-0-
*10		1094 R	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-			-0-
*11		921 R	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-			-0-
*12		1141 R	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-			-0-
*01		713 #	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WRIGHT, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	132374	COMPL. DATE	06/02/1984	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3918 - 3950			
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
-----															
08		1021 R	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-			-0-
09		1310 R	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-			-0-
*10		1326 R	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-			-0-
*11		1334 R	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-			-0-
*12		1309 R	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-			-0-
*01		713 #	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
COOPER, O. R.		WELL #:		3	RRCID ->	148632	COMPL. DATE	11/12/1990	TOTAL DEPTH	4059	PERF.	3930 - 3938			
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
-----															
08		340 R	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-			-0-
09		337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-			-0-
*10		340 R	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-			-0-
*11		318 R	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-			-0-
12		341 #	236	-0-	-105	-0-	236	2			N	-0-			-0-
*01		341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PONDEROSA		WELL #:		1	RRCID ->	182933	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	4040	PERF.	3905 - 3911			
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
-----															
08		479 R	479	-0-	-0-	-0-	471	2	8	9	N	7			185
09		420 #	274	-0-	-146	-0-	265	2	9	9	N	8			193
*10		440 R	440	-0-	-0-	-0-	418	2	22	9	N	20			213
*11		482 R	482	-0-	-0-	-0-	481	2	1	9	N	1			214
12		496 #	445	-0-	-51	-0-	438	2	7	9	N	6			220
*01		465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			220
-----															
LEVERIDGE, M. R. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	218210	COMPL. DATE	08/15/1997	TOTAL DEPTH	4106	PERF.	4000 - 4050			
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
-----															
08		465 #	408	-0-	-57	-0-	408	2			N	-0-			27
09		469 R	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-			27
*10		445 R	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-			27
*11		402 R	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-			27
12		434 #	367	-0-	-67	-0-	367	2			N	-0-			27
*01		496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			27
-----															
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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			153
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			153
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			153
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			153
*12		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			153
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			153

OIL AND GAS DIVISION

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME)		//CONT.// 94762 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		//CONT.// 105675														
DAVIS		WELL #: 2B		RRCID -> 180870		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4118 - 4122								
M	O	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
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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	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								
08	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6591	2		N	-0-					-0-
09	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	2		N	-0-					-0-
10	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	6382	2		N	-0-					-0-
11	6240	X	6237	-0-	-3	-0-	6237	2		N	-0-					-0-
12	6603	X	6315	-0-	-288	-0-	6315	2		N	-0-					-0-
01	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280		RRCID -> 066891		COMPL. DATE 05/31/1976		TOTAL DEPTH 4150 PERF. N/A								
BUCKLER TRUST		WELL #: 1 C														
08	DLQ	G-10	374	-0-	374	374	374	2		N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	208	-0-	208	582	208	2		N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	193	-0-	193	775	193	2		N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	221	-0-	221	996	221	2		N	-0-					-0-
*12		1232	N	236	-0-	-996	236	2		N	-0-					-0-
01		186	N	-0-	-186	-0-				N	-0-					-0-
-----																
BUCKLER TRUST GAS UNIT 2		WELL #: 8		RRCID -> 139202		COMPL. DATE 03/05/2007		TOTAL DEPTH 4508 PERF. 3956 - 4008								
08	1426	N	699	-0-	-727	-0-	699	2		N	-0-					14
09	1590	N	712	-0-	-878	-0-	712	2		N	-0-					14
10	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	2		N	-0-					14
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-					14
*12		834	N	834	-0-	-0-	834	2		N	-0-					14
01		775	N	-0-	-775	-0-				N	-0-					14
-----																
MARJAC OIL COMPANY, INC.		526262		RRCID -> 209226		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4062 - 4080								
LINK "N1"		WELL #: 1														
08	403	N	287	-0-	-116	-0-	287	2		N	-0-					-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-					-0-
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2		N	-0-					-0-
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2		N	-0-					-0-
12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2		N	-0-					-0-
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
LINK "24"		WELL #: 6		RRCID -> 213187		COMPL. DATE 11/29/2005		TOTAL DEPTH 4186 PERF. 4050 - 4070								
08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2		N	-0-					-0-
09	1800	N	1670	-0-	-130	-0-	1670	2		N	-0-					-0-
10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2		N	-0-					-0-
11	1740	N	1722	-0-	-18	-0-	1722	2		N	-0-					-0-
12	1736	N	896	-0-	-840	-0-	896	2		N	-0-					-0-
01	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-				N	NO RPT					-0-

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME)		//CONT.//		94762 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
PARKER ENERGY COMPANY				640154										
WALKER, ALICE ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	140736	COMPL. DATE	09/03/1991	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3928 - 3973			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
08		62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-			-0-
09		60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2		N	-0-			-0-
10		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
11		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
*12		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
*01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-

PETEX				659782		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
WALKER, ALICE, -A-		WELL #:		1 C	RRCID ->	018523	COMPL. DATE	04/13/1958	TOTAL DEPTH	4504	PERF. 3942 - 3952			
08		2263 N	2023	-0-	-240	-0-	2023	2		N	-0-			7
09		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2		N	-0-			7
10		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2		N	-0-			7
11		1950 N	1929	-0-	-21	-0-	1929	2		N	-0-			7
12		1891 N	1700	-0-	-191	-0-	1700	2		N	-0-			7
01		2046 N	1387	-0-	-659	-0-	1387	2		N	-0-			7

BUCKLER, J. TRUST		WELL #:		1 L	RRCID ->	089456	COMPL. DATE	11/19/1982	TOTAL DEPTH	4320	PERF. 4045 - 4176			
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-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			
08		8029 X	3726	-0-	-4303	-0-	3726	2		N	-0-			78
09		7770 X	7592	-0-	-178	-0-	7592	2		N	-0-			78
10		8029 X	7795	-0-	-234	-0-	7795	2		N	-0-			78
11		7710 X	7329	-0-	-381	-0-	7329	2		N	-0-			78
12		7936 X	6948	-0-	-988	-0-	6948	2		N	-0-			78
01		7843 X	6258	-0-	-1585	-0-	6258	2		N	-0-			78

BLACK BROS.		WELL #:		37BB	RRCID ->	261627	COMPL. DATE	10/23/2011	TOTAL DEPTH	4244	PERF. 3981 - 3988			
08		744 N	391	-0-	-353	-0-	391	2		N	-0-			-0-
09		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2		N	-0-			-0-
10		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2		N	-0-			-0-
11		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2		N	-0-			-0-
12		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-			-0-
01		868 N	833	-0-	-35	-0-	833	2		N	-0-			-0-

DELTA OIL & GAS LTD.				213703		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
E F 1403		WELL #:		2	RRCID ->	176248	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	4247	PERF. 3936 - 3942			
08		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3		N	-0-			-0-
09		690 N	679	-0-	-11	-0-	679	3		N	-0-			-0-
10		744 N	684	-0-	-60	-0-	684	3		N	-0-			-0-
11		750 N	599	-0-	-151	-0-	599	3		N	-0-			-0-
12		713 N	590	-0-	-123	-0-	590	3		N	-0-			-0-
01		682 N	564	-0-	-118	-0-	564	3		N	-0-			-0-

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)		//CONT.// 94762 507		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
MOON RANCH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 179316		COMPL. DATE 10/02/2000			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4026 - 4033			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	695 N	695	-0-	-0-	-0-	694 3		1 9	N	1		28
09	630 N	621	-0-	-9	-0-	621 3			N	-0-		28
10	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3			N	-0-		28
11	660 N	618	-0-	-42	-0-	618 3			N	-0-		28
12	651 N	610	-0-	-41	-0-	610 3			N	-0-		28
01	651 N	573	-0-	-78	-0-	573 3			N	-0-		28
-----												
MOON RANCH "C"		WELL #: 1		RRCID -> 182477		COMPL. DATE 05/01/2001			TOTAL DEPTH 4185 PERF. 4049 - 4054			
08	1333 N	1227	-0-	-106	-0-	1227 3			N	-0-		-0-
09	1290 N	1259	-0-	-31	-0-	1259 3			N	-0-		-0-
10	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 3			N	-0-		-0-
11	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 3			N	-0-		-0-
12	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1194 3	125 9		N	114	69 1	45
01	1333 N	1150	-0-	-183	-0-	1139 3		11 9	N	10		55
-----												
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196		RRCID -> 160600		COMPL. DATE 08/01/1996			TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3980 - 3990			
BUCKLER		WELL #: 1										
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2015 - PLUGGED 09/30/2015												
-----												
WALKER-BUCKLER		WELL #: 1		RRCID -> 161447		COMPL. DATE 01/02/1997			TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3990 - 4026			
08	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2			N	-0-		6
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 2			N	-0-		6
10	868 N	866	-0-	-2	-0-	866 2			N	-0-		6
11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2			N	-0-		6
12	930 N	531	-0-	-399	-0-	531 2			N	-0-		6
01	868 N	768	-0-	-100	-0-	768 2			N	-0-		6
-----												
KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280		RRCID -> 095232		COMPL. DATE 01/11/1975			TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3991 - 3998			
BUCKLER-TRUST		WELL #: 3										
08	2449 N	927	-0-	-1522	-0-	927 2			N	-0-		-0-
09	2430 N	664	-0-	-1766	-0-	664 2			N	-0-		-0-
10	1085 N	633	-0-	-452	-0-	633 2			N	-0-		-0-
11	900 N	802	-0-	-98	-0-	802 2			N	-0-		-0-
*12	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2			N	-0-		-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-		-0-
-----												
PETEX		659782		RRCID -> 195285		COMPL. DATE 04/01/2003			TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3984 - 3994			
WALKER, ALICE "A"		WELL #: 2										
08	651 N	615	-0-	-36	-0-	615 2			N	-0-		41
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2			N	-0-		41
10	620 N	608	-0-	-12	-0-	608 2			N	-0-		41
11	600 N	588	-0-	-12	-0-	588 2			N	-0-		41
12	682 N	573	-0-	-109	-0-	569 2	4 9		N	4		45
01	620 N	555	-0-	-65	-0-	555 2			N	-0-		45
-----												
DAVIS, ROBBIE "1046"		WELL #: 2		RRCID -> 236956		COMPL. DATE 03/20/2008			TOTAL DEPTH 4351 PERF. 4122 - 4154			
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2			N	-0-		45
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2			N	-0-		45
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2			N	-0-		45
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2			N	-0-		45
12	589 N	546	-0-	-43	-0-	546 2			N	-0-		45
01	589 N	546	-0-	-43	-0-	546 2			N	-0-		45

OIL AND GAS DIVISION

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)		//CONT.// 94762 507		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
PETEX		//CONT.// 659782							
DAILY "1044" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242502	COMPL. DATE 10/01/2008	TOTAL DEPTH 4310	PERF. 4114	- 4148	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2			31
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2			31
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				31
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			31
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				31
*01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2			31

ALLEN "1045"		WELL #: 1		RRCID -> 261071	COMPL. DATE 12/21/2010	TOTAL DEPTH 4240	PERF. 4118	- 4136	
08	279 N	24	-0-	-255	-0-	24 2			62
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2			62
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2			62
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				62
12	248 N	1	-0-	-247	-0-	1 2			62
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				62

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS)		94762 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		105675							
DAVIS		WELL #: 1B		RRCID -> 174164	COMPL. DATE 06/30/1999	TOTAL DEPTH 4221	PERF. 4143	- 4145	
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

WALKER, ALICE B		WELL #: 2		RRCID -> 181989	COMPL. DATE 01/28/2001	TOTAL DEPTH 4436	PERF. 3921	- 3960	
08	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2			-0-
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2			-0-
10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2			-0-
11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2			-0-
*12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

DELTA OIL & GAS LTD.		213703		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
MOON RANCH "G"		WELL #: 1		RRCID -> 176071	COMPL. DATE 02/16/2000	TOTAL DEPTH 4150	PERF. N/A		
08	2604 X	2332	-0-	-272	-0-	2332 3		Y	35
09	2490 X	2152	-0-	-338	-0-	2151 3	1 9	Y	36
10	2449 X	2180	-0-	-269	-0-	2180 3		Y	36
11	2340 X	1971	-0-	-369	-0-	1970 3	1 9	Y	37
12	2325 X	2004	-0-	-321	-0-	2003 3	1 9	Y	38
01	2325 X	2001	-0-	-324	-0-	2000 3	1 9	Y	39

MARJAC OIL COMPANY, INC.		526262		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
LINK '58'		WELL #: 2		RRCID -> 202669	COMPL. DATE 07/15/2004	TOTAL DEPTH 4187	PERF. 3961	- 3968	
08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	815 2	3 9	N	54
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	815 2	4 9	N	58
10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	749 2	6 9	N	63
11	780 N	731	-0-	-49	-0-	724 2	7 9	N	69
12	837 N	782	-0-	-55	-0-	771 2	11 9	N	79
01	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			NO RPT	79

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		94762 830	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
MARJAC OIL COMPANY, INC.		//CONT.//		526262									
LINK '24'		WELL #:		5	RRCID ->	206822	COMPL. DATE	09/30/2004	TOTAL DEPTH	4263	PERF.	3706 - 3710	
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
08		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056 2		N	-0-			-0-
09		2070 N	1908	-0-	-162	-0-	1908 2		N	-0-			-0-
10		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117 2		N	-0-			-0-
11		1980 N	1968	-0-	-12	-0-	1968 2		N	-0-			-0-
12		1984 N	1024	-0-	-960	-0-	1024 2		N	-0-			-0-
01		2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CHERYL "51"		WELL #:		1	RRCID ->	212084	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3810 - 3820	
08		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	627 2	403 9	N	366	334 1	99	
09		829 N	829	-0-	-0-	-0-	452 2	377 9	N	343	333 1	109	
10		756 N	756	-0-	-0-	-0-	397 2	359 9	N	326	172 1	263	
11		900 N	690	-0-	-210	-0-	387 2	303 9	N	275	327 1	211	
12		868 N	725	-0-	-143	-0-	443 2	282 9	N	256	169 1	298	
01		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT			298
-----													
PARKER ENERGY COMPANY		WELL #:		1 C	RRCID ->	018525	COMPL. DATE	07/20/1955	TOTAL DEPTH	4103	PERF.	3942 - 3880	
WALKER ESTATE													
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-		-0-	
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		Y	-0-		-0-	
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		Y	-0-		-0-	
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-		-0-	
*12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		Y	-0-		-0-	
*01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		Y	-0-		-0-	
-----													
PETEX		WELL #:		1	RRCID ->	018527	COMPL. DATE	04/08/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3878 - 3886	
WALKER, ALICE, "C"													
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
WALKER, ALICE, -A-		WELL #:		1 T	RRCID ->	018529	COMPL. DATE	05/12/1958	TOTAL DEPTH	4504	PERF.	4037 - 4047	
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	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49	
01		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	
08		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2		N	-0-		-0-	
09		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2		N	-0-		-0-	
10		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 2		N	-0-		-0-	
11		810 N	803	-0-	-7	-0-	803 2		N	-0-		-0-	
12		837 N	805	-0-	-32	-0-	805 2		N	-0-		-0-	
01		837 N	829	-0-	-8	-0-	829 2		N	-0-		-0-	

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 94762 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PETEX THOMAS		//CONT.// 659782		WELL #: 2L		RRCID -> 148241		COMPL. DATE 02/01/1994		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3976 - 4076	
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
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		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			
08	93 N	6	-0-	-87	-0-	6 2			N	-0-			-0-
09	90 N	4	-0-	-86	-0-	4 2			N	-0-			-0-
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
T-N-T ENGINEERING, INC. LEVERIDGE, M.R.		WELL #: 1L		RRCID -> 167915		COMPL. DATE 06/15/1996		TOTAL DEPTH 4531		PERF. 4083 - 4190			
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2			N	-0-			-0-
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2			N	-0-			-0-
*10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2			N	-0-			-0-
*11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2			N	-0-			-0-
*12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WALSH RANCH (ATOKA 1) WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC WALSH RANCH WEST		WELL #: R 4		RRCID -> 242976		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 6356		PERF. 4690 - 4710			
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WALSH RANCH (ATOKA 2LOWER) WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC WALSH RANCH WEST		WELL #: R 4		RRCID -> 242397		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 6356		PERF. 5034 - 5050			
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783				N	NO RPT			-0-
WALSH RANCH WEST		WELL #: P 3		RRCID -> 252537		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5024 - 5070			
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	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	
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
-----												
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
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
-----												
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
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
-----												
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
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
-----												
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-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	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	
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
-----												
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-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
WALSH RANCH WEST			WELL #: R 7		RRCID -> 248833		COMPL. DATE 08/11/2009		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5890 - 5904	
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
-----												
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-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	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 #: S 5 RRCID -> 252143 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 5904															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----															
WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 252535 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5912															
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----															
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															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----															
WALSH RANCH WEST WELL #: G 4 RRCID -> 237158 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 5802 - 5836															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----															
WALSH RANCH WEST WELL #: P 3 RRCID -> 246412 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5886 - 5904															
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	3220	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	3220	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	3220	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	3220	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	3220	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	3220	-0-			N	-0-			-0-
-----															
WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 250171 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 5838															
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----																	
WALSH RANCH (UPPER BIG SALINE)			//CONT.//	94954 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER									
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC			//CONT.//	894810													
WALSH, F. HOWARD, JR. "A"			WELL #:	1	RRCID ->	250687	COMPL. DATE	03/15/2009	TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5844 - 5852								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
-----																	
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WALSH RANCH WEST			WELL #:	S 4	RRCID ->	251420	COMPL. DATE	03/16/2009	TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5826 - 5846								
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-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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								
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-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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								
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-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		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								
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-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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								
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-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT					-0-
01		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 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
-----											
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352		N	NO RPT		-0-
01	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			
08		186 N	181	-0-	-5	-0-	181 3	N	-0-		-0-
09		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3	N	-0-		-0-
10		155 N	144	-0-	-11	-0-	144 3	N	-0-		-0-
11		180 N	135	-0-	-45	-0-	135 3	N	-0-		-0-
12		372 N	50	-0-	-322	-0-	50 3	N	-0-		-0-
01		155 N	41	-0-	-114	-0-	41 3	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			
08		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270 2	Y	-0-		116
09		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062 2	Y	-0-		116
10		2108 N	2059	-0-	-49	-0-	2055 2	Y	4	71 1	49
11		2190 N	2086	-0-	-104	-0-	2082 2	Y	4	44 1	9
12		2139 N	1429	-0-	-710	-0-	1425 2	Y	4		13
01		2046 N	1390	-0-	-656	-0-	1390 2	Y	-0-		13
-----											
WALSH RANCH WEST		WELL #: R 4		RRCID -> 236067		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6110 - 6160			
08		4433 X	3595	-0-	-838	-0-	3595 2	Y	-0-		216
09		4110 X	2182	-0-	-1928	-0-	2182 2	Y	-0-		216
10		4123 X	3262	-0-	-861	-0-	3252 2	Y	9		225
11		3480 X	2417	-0-	-1063	-0-	2413 2	Y	4	11 1	218
12		3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229 2	Y	-0-		218
01		3224 X	3141	-0-	-83	-0-	3141 2	Y	-0-		218
-----											
WALSH RANCH WEST		WELL #: S 4		RRCID -> 244016		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5826 - 6178			
08		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2	Y	-0-		93
09		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2	Y	-0-		93
10		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1509 2	Y	5	5 1	93
11		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2111 2	Y	9	91 1	11
12		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1937 2	Y	4		15
*01		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1724 2	Y	2		17
-----											
WALSH RANCH WEST		WELL #: P 3		RRCID -> 245888		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6216 - 6236			
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2 1	-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

-----												
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 STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
08		2480 N	2423	-0-	-57	-0-	2423	2			Y	13
09		2400 N	2326	-0-	-74	-0-	2326	2			Y	13
10		2449 N	2364	-0-	-85	-0-	2356	2	8	9	Y	7
11		2340 N	2298	-0-	-42	-0-	2286	2	12	9	Y	18
12		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2338	2	2	9	Y	20
01		2294 N	2271	-0-	-23	-0-	2261	2	10	9	Y	29
-----												
WALSH RANCH WEST WELL #: R 6 RRCID -> 247047 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6168												
08		4278 X	3650	-0-	-628	-0-	3650	2			Y	-0-
09		4140 X	3637	-0-	-503	-0-	3637	2			Y	-0-
10		4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4247	2	23	9	Y	-0-
11		4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4875	2	35	9	Y	32
12		5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2			Y	32
*01		4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4972	2	17	9	Y	47
-----												
WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 247146 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 6180												
08		2046 N	1717	-0-	-329	-0-	1717	2			Y	85
09		1890 N	1807	-0-	-83	-0-	1807	2			Y	85
10		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2210	2	13	9	Y	51
11		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			Y	16
12		2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2557	2	2	9	Y	18
*01		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2281	2	7	9	Y	24
-----												
WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 247246 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 6170												
08		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	36
09		360 N	290	-0-	-70	-0-	290	2			Y	36
10		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	22
11		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1065	2	2	9	Y	9
12		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	9
*01		758 N	758	-0-	-0-	-0-	752	2	6	9	Y	14
-----												
WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 248276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5846 - 6193												
08		1023 N	948	-0-	-75	-0-	948	2			Y	24
09		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	24
10		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1129	2	2	9	Y	1
11		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1458	2	11	9	Y	11
12		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			Y	11
*01		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	11
-----												
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												
08		1566 N	1566	-0-	-0-	B	-0-	1566	3		N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		878 N	878	-0-	-0-	B	-0-	878	3		N	-0-
10		116 N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	3		N	-0-
11		56 N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	3		N	-0-
*12		2093 N	2093	-0-	-0-	B	-0-	2093	3		N	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT

-----												
WALTERS (4900 CONGL.)		//CONT.//		94985 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PALO PINTO		
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//		033523								
HENNDERSON 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	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
-----												
08		139 N	139	-0-	-0-	B	-0-		139	3		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		539 N	539	-0-	-0-	B	-0-		539	3		-0-
10		406 N	406	-0-	-0-	B	-0-		406	3		-0-
11		357 N	357	-0-	-0-	B	-0-		357	3		-0-
*12		335 N	335	-0-	-0-	B	-0-		335	3		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
-----												
WATSON (CADDO)				95493 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO		
G & F OIL, INC.				292000								
EUBANKS "A"		WELL #:		1	RRCID -> 092942		COMPL. DATE 02/18/1981		TOTAL DEPTH	4612	PERF.	3750 - 3760
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
01		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
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
01		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
08		496 #	-0-	-0-	-496		-0-	N	-0-			129
09		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			129
10		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			129
11		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			129
12		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			129
01		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			129

WATTS (GARDNER SAND)		//CONT.//		95502 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: NOLAN							
SUN-KEY OIL CO., INC.				829320										
JONES, MARY -A-		WELL #:		1 L	RRCID ->	056183	COMPL. DATE	07/05/1973	TOTAL DEPTH	5550	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)				AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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			
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
FAMBROUGH, TIM D.				261260	ASSOCIATED		CNTY: STEPHENS							
FAMBROUGH CARL		WELL #:		1 U	RRCID ->	060029	COMPL. DATE	08/28/1974	TOTAL DEPTH	4035	PERF. 1852 -	0		
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-			-0-
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-			-0-
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-			-0-
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-			-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FAMBROUGH CARL		WELL #:		2	RRCID ->	063954	COMPL. DATE	10/15/1975	TOTAL DEPTH	1928	PERF. N/A			
08	DLQ G-10	40	-0-	40	40	40	2			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	33	-0-	33	73	33	2			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	49	-0-	49	122	49	2			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	39	-0-	39	161	39	2			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	161					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	161					N	NO RPT			-0-
FAMBROUGH CARL		WELL #:		3	RRCID ->	065000	COMPL. DATE	01/19/1976	TOTAL DEPTH	1930	PERF. N/A			
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FAMBROUGH, CARL		WELL #:		1	RRCID ->	148388	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1960	PERF. 1838 -	1934		
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			225
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			225
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			225
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			225
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			225
01	0 N	NO RPT	-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	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
08		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2	N	-0-			-0-
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-			-0-
10		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2	N	-0-			-0-
11		60 N	54	-0-	-6	-0-	54 2	N	-0-			-0-
12		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2	N	-0-			-0-
01		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2	N	-0-			-0-

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	
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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			41
01	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	
08	7750	4283	-0-	-3467	6870	4283 2		N	-0-			-0-
09	7500	3740	-0-	-3760	3110	3740 2		N	-0-			-0-
10	5084	457	-0-	-4627	-0-	457 2		N	-0-			-0-
11	4920	-0-	-0-	-4920	-0-			N	-0-			-0-
12	5084	-0-	-0-	-5084	-0-			N	-0-			-0-
01	4278 #	-0-	-0-	-4278	-0-			N	-0-			-0-

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	
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-			-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2		N	-0-			-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-			-0-

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	
08	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	99 1	1865 2	N	-0-			-0-
09	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	96 1	2177 2	N	-0-			-0-
10	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	99 1	1648 2	N	-0-			-0-
11	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	96 1	1469 2	N	-0-			-0-
12	1457 N	692	-0-	-765	-0-	99 1	593 2	N	-0-			-0-
01	1457 N	710	-0-	-747	-0-	99 1	611 2	N	-0-			-0-

CRUDGINGTON		WELL #:		1D	RRCID ->	125886	COMPL. DATE	04/01/1984	TOTAL DEPTH	800	PERF. 550 - 800	
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08		186 N	156	-0-	-30	-0-	156 3	N	-0-		26
09		180 N	167	-0-	-13	-0-	167 3	N	-0-		26
10		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-		26
11		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3	N	-0-		26
12		186 N	185	-0-	-1	-0-	185 3	N	-0-		26
01		186 N	183	-0-	-3	-0-	183 3	N	-0-		26
MORRIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 131819 COMPL. DATE 04/16/1987 TOTAL DEPTH 4229 PERF. 3978 - 4095											
08		372 N	286	-0-	-86	-0-	286 3	N	-0-		209
09		330 N	226	-0-	-104	-0-	226 3	N	-0-		209
10		310 N	267	-0-	-43	-0-	267 3	N	-0-		209
11		325 N	325	-0-	-0-	-0-	322 3	N	3	9	212
12		390 N	390	-0-	-0-	-0-	388 3	N	2	9	214
*01		384 N	384	-0-	-0-	-0-	381 3	N	3	9	217
FOAG, INC. 274964											
LANGFORD, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 185432 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 4039 PERF. 3976 - 4004											
08		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2	N	-0-		-0-
09		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2	N	-0-		-0-
10		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2	N	-0-		-0-
11		150 N	122	-0-	-28	-0-	122 2	N	-0-		-0-
12		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2	N	-0-		-0-
*01		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2	N	-0-		-0-
PARKS, RHONE INC. 641520											
LANGFORD, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 083300 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3932 - 3940											
08		7099 X	7003	-0-	-96	-0-	7003 2	N	-0-		60
09		6870 X	6676	-0-	-194	-0-	6676 2	N	-0-		60
10		7099 X	6746	-0-	-353	-0-	6746 2	N	-0-		60
11		6870 X	6237	-0-	-633	-0-	6237 2	N	-0-		60
12		7006 X	6220	-0-	-786	-0-	6220 2	N	-0-		60
01		7006 X	6479	-0-	-527	-0-	6479 2	N	-0-		60
SEELY OIL COMPANY 763148											
CRUDGINGTON WELL #: 2 RRCID -> 102232 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 4271 PERF. 3932 - 3938											
08		310 N	231	-0-	-79	-0-	231 2	N	-0-		-0-
09		330 N	269	-0-	-61	-0-	269 2	N	-0-		-0-
10		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2	N	-0-		-0-
11		210 N	181	-0-	-29	-0-	181 2	N	-0-		-0-
12		279 N	73	-0-	-206	-0-	73 1	N	-0-		-0-
01		217 N	75	-0-	-142	-0-	75 2	N	-0-		-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964											
BRAZDA "A" WELL #: 2AU RRCID -> 122155 COMPL. DATE 09/04/1986 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3984 - 4020											
08		310 N	295	-0-	-15	-0-	295 3	N	-0-		8
09		300 N	289	-0-	-11	-0-	289 3	N	-0-		8
10		310 N	290	-0-	-20	-0-	290 3	N	-0-		8
11		300 N	297	-0-	-3	-0-	297 3	N	-0-		8
12		310 N	297	-0-	-13	-0-	297 3	N	-0-		8
*01		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3	N	-0-		8



WAYLAND, SE (DUFFER LIME) TRIPLE SINGLETON, INC. MARCOM		//CONT.//	95525 600 870459	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	2	RRCID ->	237724	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH 4133 PERF. 3910 - 3925
08	263 N	263	-0-	-0-	26 1	237 2	N	-0-
09	300 N	252	-0-	-48	24 1	228 2	N	-0-
10	310 N	209	-0-	-101	20 1	189 2	N	-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	16 1	144 2	N	-0-
12	248 N	95	-0-	-153	5 1	90 2	N	-0-
*01	234 N	234	-0-	-0-	11 1	222 2	N	1
					1 9			

WAYLAND, SE (DUFFER LIME, LOWER) EASTLAND OPERATING, L.L.C. SATTERWHITE "A"			95525 650 239726	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	3	RRCID ->	122040	COMPL. DATE	08/14/1986	TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3994 - 4018
08	103 N	103	-0-	-0-	103 2		Y	-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	99 2		Y	-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	101 2		Y	-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	97 2		Y	-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	94 2		Y	-0-
01	93 N	92	-0-	-1	92 2		Y	-0-

SATTERWHITE "A"			95525 650 239726	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	4	RRCID ->	123323	COMPL. DATE	02/03/1987	TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3958 - 4073
08	93 N	82	-0-	-11	82 2		N	-0-
09	90 N	79	-0-	-11	79 2		N	-0-
10	93 N	81	-0-	-12	81 2		N	-0-
11	90 N	78	-0-	-12	78 2		N	-0-
12	93 N	75	-0-	-18	75 2		N	-0-
01	93 N	73	-0-	-20	73 2		N	-0-

WEATHERFORD (ATOKA, MIDDLE) OWL CREEK OPERATING CO., INC. HICKS			95583 200 629889	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	1	RRCID ->	082456	COMPL. DATE	11/07/1978	TOTAL DEPTH 5099 PERF. 3714 - 3798
08	155 N	136	-0-	-19	136 2		N	-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	6 2		N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT

WEATHERFORD (ATOKA UP.) ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP AREY UNIT			95583 333 033523	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	1	RRCID ->	080460	COMPL. DATE	07/12/1978	TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3396 - 3452
08	266 N	266	-0-	-0-	266 3		N	-0-
09	423 N	423	-0-	-0-	423 3		N	-0-
10	414 N	414	-0-	-0-	414 3		N	-0-
11	415 N	415	-0-	-0-	415 3		N	-0-
*12	401 N	401	-0-	-0-	401 3		N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT

TARPON OIL COMPANY NEAL UNIT			836180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	1	RRCID ->	080329	COMPL. DATE	05/22/1978	TOTAL DEPTH 3950 PERF. 2340 - 2566
08	155 N	-0-	-0-	-155			N	-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150			N	-0-
10	320 N	320	-0-	-0-	320 3		N	-0-
11	260 N	260	-0-	-0-	260 3		N	-0-
12	242 N	242	-0-	-0-	242 3		N	-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155			N	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

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 M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-			-0-
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-			-0-
10	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2	N	-0-			-0-
11	270 N	238	-0-	-32	-0-	238	2	N	-0-			-0-
12	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	2	N	-0-			-0-
*01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-			-0-

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				
08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2	N	-0-			-0-
09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2	N	-0-			-0-
10	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2	N	-0-			-0-
11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2	N	-0-			-0-
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2	N	-0-			-0-
*01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2	N	-0-			-0-

ATWOOD, BILLY		036644										
DUGAN, R. L.		WELL #: 1		RRCID -> 082131		COMPL. DATE 01/10/1979		TOTAL DEPTH 3961 PERF. 2622 - 2647				
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONCRIEF, C. B.		574775										
MONCRIEF RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 077283		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2740 - 2750				
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-			-0-
09	330 N	326	-0-	-4	-0-	326	2	N	-0-			-0-
10	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	2	N	-0-			-0-
11	360 N	319	-0-	-41	-0-	319	2	N	-0-			-0-
12	341 N	267	-0-	-74	-0-	42	1	N	-0-	225	2	-0-
01	341 N	216	-0-	-125	-0-	28	1	N	-0-	188	2	-0-

MONCRIEF RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 077284		COMPL. DATE 06/13/1978		TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2726 - 2736				
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-			-0-
09	270 N	225	-0-	-45	-0-	225	2	N	-0-			-0-
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-			-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-

MONCRIEF RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 078353		COMPL. DATE 07/14/1978		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2682 - 2692				
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2	N	-0-			-0-
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-			-0-
10	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	2	N	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-	167	2	-0-
*01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-	139	2	-0-

WEATHERFORD (STRAWN) MONCRIEF, C. B. MONCRIEF RANCH		//CONT.// //CONT.//	95583 680 574775	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER						
M	O	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
		WELL #: 4		RRCID -> 078575	COMPL. DATE 07/01/1978	TOTAL DEPTH 2850	PERF. 2258	-	2261			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEATHERFORD (STRAWN A) SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY KELLEY GAS UNIT			95583 681 809930	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER						
M	O	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
		WELL #: 1 C		RRCID -> 084204	COMPL. DATE 08/27/1979	TOTAL DEPTH 5660	PERF. 2753	-	2760			
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEATHERFORD, SE.(1900) HANKS, CHRISTOPHER GLENN JOHNSON			95589 400 354655	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER						
M	O	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
		WELL #: 1 A		RRCID -> 107438	COMPL. DATE 02/02/1983	TOTAL DEPTH 5489	PERF. 1981	-	1991			
08	124 N	95	-0-	-29	-0-	95 2		N	-0-			-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-			-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			-0-
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	89 2		N	-0-			-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			-0-
*01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			-0-

RYDEL, A. C., JR. BOWMAN-RYDEL			739831	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER						
M	O	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
		WELL #: 2		RRCID -> 108890	COMPL. DATE 12/16/1983	TOTAL DEPTH 1953	PERF. 1513	-	1518			
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEATHERFORD, SW. (ATOKA) PM RANCH BLACK			95590 200 631370	ASSOCIATED	49B	CNTY: PARKER						
M	O	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
		WELL #: 1		RRCID -> 080877	COMPL. DATE 01/16/1979	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 4650	-	4662			
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	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
08	248 N	240	-0-	-8	-0-	22 1	218 2	N	-0-			89
09	270 N	261	-0-	-9	-0-	31 1	230 2	N	-0-			89
10	248 N	223	-0-	-25	-0-	12 1	211 2	N	-0-			89
11	240 N	168	-0-	-72	-0-	18 1	150 2	N	-0-			89
12	279 N	82	-0-	-197	-0-	19 1	63 2	N	-0-			89
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			89

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		
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

COTTEN "A"		WELL #: 2 C		RRCID -> 083902		COMPL. DATE 02/22/1979		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 2532 - 2556		
08	466 N	466	-0-	-0-	B	-0-	466 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	420 N	409	-0-	-11	B	-0-	409 2	N	-0-			-0-
10	434 N	431	-0-	-3	B	-0-	431 2	N	-0-			-0-
11	450 N	349	-0-	-101	B	-0-	349 2	N	-0-			-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	168 2	N	-0-			-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	B	-0-		N	-0-			-0-

FTM INCORPORATED		288406		WELL #: 1		RRCID -> 081430		COMPL. DATE 06/11/1978		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 2418 - 2458	
08	274 N	274	-0-	-0-	B	-0-	6 1	268 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	557 N	557	-0-	-0-	B	-0-	13 1	544 2	N	-0-			-0-
10	217 N	75	-0-	-142	B	-0-	2 1	73 2	N	-0-			-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	B	-0-		N	-0-			-0-	
*12	476 N	476	-0-	-0-	B	-0-	10 1	466 2	N	-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-		N	NO RPT			-0-	

GIANT NRG CO., LP		302592		WELL #: 6		RRCID -> 084280		COMPL. DATE 11/04/1995		TOTAL DEPTH 2300		PERF. 1200 - 1204	
08	310 N	303	-0-	-7	B	-0-	303 2	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	321	-0-	-69	B	-0-	10 1	311 2	N	-0-			-0-
10	372 N	317	-0-	-55	B	-0-	3 1	314 2	N	-0-			-0-
11	300 N	286	-0-	-14	B	-0-	286 2	N	-0-				-0-
12	341 N	323	-0-	-18	B	-0-	4 1	319 2	N	-0-			-0-
*01	382 N	382	-0-	-0-	B	-0-	382 2	N	-0-				-0-

CLARK, RAY		WELL #: 1		RRCID -> 086249		COMPL. DATE 01/03/1980		TOTAL DEPTH 3060		PERF. 1747 - 1886			
08	279 N	274	-0-	-5	B	-0-	274 2	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	251 N	251	-0-	-0-	B	-0-	1 1	250 2	N	-0-			-0-
10	310 N	296	-0-	-14	B	-0-	1 1	295 2	N	-0-			-0-
11	288 N	288	-0-	-0-	B	-0-	288 2	N	-0-				-0-
12	290 N	290	-0-	-0-	B	-0-	290 2	N	-0-				-0-
01	310 N	257	-0-	-53	B	-0-	257 2	N	-0-				-0-

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
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	465 N	149	-0-	-316 B	-0-	100 1	49 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	480 N	299	-0-	-181 B	-0-	299 2		N	-0-			-0-
10	465 N	295	-0-	-170 B	-0-	2 1	293 2	N	-0-			-0-
11	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	270 1	80 2	N	-0-			-0-
12	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	296 1	336 2	N	-0-			-0-
*01	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	281 1	306 2	N	-0-			-0-
-----												
HESS, JERRY OPERATING CO.				381740								
O'CONNOR, T.J.		WELL #:		1	RRCID ->	081429	COMPL. DATE	08/01/1978	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	2554 - 2568
08	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	8 1	105 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	7 1	91 2	N	-0-			-0-
10	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	7 1	92 2	N	-0-			-0-
11	120 N	95	-0-	-25 B	-0-	7 1	88 2	N	-0-			-0-
12	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	6 1	86 2	N	-0-			-0-
01	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	6 1	84 2	N	-0-			-0-
-----												
MKS NATURAL GAS COMPANY				518491								
HARRINGTON		WELL #:		1	RRCID ->	084276	COMPL. DATE	09/27/1978	TOTAL DEPTH	4055	PERF.	2462 - 2481
08	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 2		N	-0-			12
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 2		N	-0-			12
10	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 2		N	-0-			12
11	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 2		N	-0-			12
12	527 N	337	-0-	-190 B	-0-	337 2		N	-0-			12
01	403 N	370	-0-	-33 B	-0-	370 2		N	-0-			12
-----												
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930								
FULLER, J. GU		WELL #:		1	RRCID ->	084287	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2315 - 2317
08	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	54 1	75 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	58 1	67 2	N	-0-			-0-
10	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	53 1	64 2	N	-0-			-0-
11	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	73 1	54 2	N	-0-			-0-
12	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	58 1	65 2	N	-0-			-0-
01	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	72 1	52 2	N	-0-			-0-
-----												
XTO ENERGY INC.				945936								
ROARK, D.		WELL #:		1	RRCID ->	081428	COMPL. DATE	08/06/1978	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	2523 - 2532
08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/24/2015 - PLUGGED 08/24/15												
-----												
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
08	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-			N	-0-			-0-
10	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2		N	-0-			-0-
11	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-			N	-0-			-0-
12	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2		N	-0-			-0-
01	7 N	-0-	-0-	-7 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 O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	1	1		1 2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-			-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2 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

08	341 N	260	-0-	-81 B	-0-	5	1	255	2	N	-0-			2
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	5	1	250	2	N	-0-			2
10	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	6	1	311	2	N	-0-			2
11	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	9	1	313	2	N	-0-			2
*12	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	4	1	330	2	N	-0-			2
01	310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT			2

BRADFORD, E.M. WELL #: 2 RRCID -> 084274 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2985 - 2995

08	217 N	114	-0-	-103 B	-0-	2	1	112	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	3	1	171	2	N	-0-			-0-
10	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	3	1	166	2	N	-0-			-0-
11	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	4	1	136	2	N	-0-			-0-
*12	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	2	1	156	2	N	-0-			-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155 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

08	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	6	1	314	2	N	-0-			13
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	6	1	311	2	N	-0-			13
10	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	7	1	355	2	N	-0-			13
11	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	9	1	308	2	N	-0-			13
*12	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	3	1	312	2	N	-0-			13
01	372 N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT			13

WITHERSPOON, T. R. WELL #: 1 RRCID -> 084275 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4009 - 4094

08	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	8	1	380	2	N	-0-			7
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	7	1	356	2	N	-0-			7
10	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	8	1	382	2	N	-0-			7
11	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	10	1	361	2	N	-0-			7
*12	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	4	1	369	2	N	-0-			7
01	403 N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT			7

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	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
08	868 N	791	-0-	-77 B	-0-	791 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793 2		N	-0-			-0-
10	837 N	576	-0-	-261 B	-0-	576 2		N	-0-			-0-
11	780 N	400	-0-	-380 B	-0-	400 2		N	-0-			-0-
12	806 N	545	-0-	-261 B	-0-	545 2		N	-0-			-0-
01	589 N	548	-0-	-41 B	-0-	548 2		N	-0-			-0-
-----												
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
08	15 #	7	-0-	-8	-0-	7 3		N	-0-			5
09	15 #	8	-0-	-7	-0-	8 3		N	-0-			5
10	15 #	7	-0-	-8	-0-	7 3		N	-0-			5
11	10 #	4	-0-	-6	-0-	4 3		N	-0-			5
12	8 #	4	-0-	-4	-0-	4 3		N	-0-			5
*01	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			5
-----												
WINN, PAUL				WELL #:	2	RRCID ->	128864	COMPL. DATE	10/25/1988	TOTAL DEPTH	2469	PERF. 2380 - 2392
08	15 #	7	-0-	-8	-0-	7 3		N	-0-			-0-
09	15 #	8	-0-	-7	-0-	8 3		N	-0-			-0-
10	15 #	7	-0-	-8	-0-	7 3		N	-0-			-0-
11	10 #	4	-0-	-6	-0-	4 3		N	-0-			-0-
12	8 #	4	-0-	-4	-0-	4 3		N	-0-			-0-
*01	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			-0-
-----												
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
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	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
12	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 2		N	-0-			-0-
*01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
-----												
LINDLEY, W. W.				WELL #:	4	RRCID ->	091766	COMPL. DATE	06/18/1980	TOTAL DEPTH	735	PERF. 705 - 735
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-			-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-			-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	30	-0-	30	30	30 2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	35	-0-	35	65	35 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
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-			88
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2		N	-0-			88
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2		N	-0-			88
11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2		N	-0-			88
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2		N	-0-			88
*01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2		N	-0-			88

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 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
08		434 N	429	-0-	-5	-0-	429	2		Y	-0-			46
09		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		Y	-0-			46
10		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		Y	-0-			46
11		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		Y	-0-			46
12	DLQ	G-10	415	-0-	415		415	2		Y	-0-			46
01	DLQ	G-10	491	-0-	491	906	491	2		Y	-0-			46
-----														
LINDLEY, W.W.		WELL #:		2	RRCID ->	115621	COMPL. DATE	07/23/1979	TOTAL DEPTH	2885	PERF.	2794 - 2808		
08		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
09		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-			-0-
10		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
11		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			-0-
12		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
01		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
-----														
LINDLEY, W.W.		WELL #:		3	RRCID ->	115622	COMPL. DATE	04/14/1980	TOTAL DEPTH	2802	PERF.	2712 - 2716		
08		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		Y	-0-			36
09		420 N	413	-0-	-7	-0-	413	2		Y	-0-			36
10		434 N	431	-0-	-3	-0-	431	2		Y	-0-			36
11		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		Y	-0-			36
12	DLQ	G-10	396	-0-	396	396	396	2		Y	-0-			36
01	DLQ	G-10	468	-0-	468	864	468	2		Y	-0-			36
-----														
LINDLEY, W.W.		WELL #:		5	RRCID ->	115623	COMPL. DATE	07/10/1980	TOTAL DEPTH	2731	PERF.	2727 - 2731		
08		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		Y	-0-			-0-
09		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		Y	-0-			-0-
10		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		Y	-0-			-0-
11		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	132	-0-	132	132	132	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	156	-0-	156	288	156	2		Y	-0-			-0-
-----														
RUSSELL-BALLARD		WELL #:		1	RRCID ->	218844	COMPL. DATE	10/28/1980	TOTAL DEPTH	2935	PERF.	N/A		
08		10 N	10	-0-	-0-	-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		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
01		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	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		
08		217 N	120	-0-	-97	-0-	120	2		N	-0-			-0-
09		210 N	116	-0-	-94	-0-	116	2		N	-0-			-0-
10		217 N	114	-0-	-103	-0-	114	2		N	-0-			-0-
11		120 N	90	-0-	-30	-0-	90	2		N	-0-			-0-
12		124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2		N	-0-			-0-
01		124 N	82	-0-	-42	-0-	82	2		N	-0-			-0-



WELDON (CONGLOMERATE) DRY FORK PRODUCTION CO., LLC HINKSON		96124 500 229319		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
		WELL #:	1B	RRCID ->	242375	COMPL. DATE	07/06/2008	TOTAL DEPTH	4233	PERF.	4179 - 4197	
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
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2		N	-0-			53
09	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2		N	-0-			53
10	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2		N	-0-			53
*11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2		N	-0-			53
*12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-			53
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53

HINKSON		387979		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
		WELL #:	1A	RRCID ->	242828	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	4354	PERF.	4126 - 4172	
08	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 2		N	-0-			18
09	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2		N	-0-			18
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2		N	-0-			18
*11	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2		N	-0-			18
*12	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 2		N	-0-			18
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18

HILL OPERATING LLC WELDON, J. K.		387979		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
		WELL #:	1	RRCID ->	226662	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3675 - 3688	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62

WELDON, J. K.		387979		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
		WELL #:	2	RRCID ->	226663	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3678 - 3688	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62

KIMBERLIN ENERGY GROUP HINKSON		462705		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
		WELL #:	2	RRCID ->	277422	COMPL. DATE	05/01/1986	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	4204 - 4218	
08	62	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
09	60	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
*10	24	-0-	-0-	-24	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/13/2015 - PLUGGED 10/13/15												

TOWER RESOURCES INC TESCO		862857		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
		WELL #:	7	RRCID ->	152855	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4305	PERF.	4028 - 4048	
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-			53
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-			-0-
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3		N	-0-			-0-
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3		N	-0-			-0-
12	217 N	167	-0-	-50	-0-	167 3		N	-0-			-0-
01	558 N	150	-0-	-408	-0-	150 3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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		
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
08	248 N	127	-0-	-121	-0-	28 1	99 3	Y	-0-	-0-
09	240 N	106	-0-	-134	-0-	24 1	82 3	Y	-0-	-0-
10	217 N	57	-0-	-160	-0-	11 1	46 3	Y	-0-	-0-
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	29 1	119 3	Y	-0-	-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	33 1	157 3	Y	-0-	-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT	-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		
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
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-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-
-----										
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER		
WILSON-HARRIS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 099127		COMPL. DATE 03/18/1982		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4908 - 5405		
08	434 N	308	-0-	-126	-0-	308 2		N	-0-	-0-
09	330 N	328	-0-	-2	-0-	328 2		N	-0-	-0-
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2		N	-0-	-0-
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-	-0-
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-	-0-
01	713 N	397	-0-	-316	-0-	397 2		N	-0-	-0-
-----										
FITZWILLIAM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 099128		COMPL. DATE 03/19/1982		TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4287 - 5427		
08	961 N	186	-0-	-775	-0-	186 2		N	-0-	71
09	210 N	184	-0-	-26	-0-	184 2		N	-0-	71
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	177 2		N	-0-	71
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	167 2		N	-0-	71
12	186 N	163	-0-	-23	-0-	163 2		N	-0-	71
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	175 2		N	-0-	71
-----										
COPELAND GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 100256		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4494 - 4569		
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38

WHISTLER BEND (CADDO)		96833 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
JACOBS, C. E., CO. NAIL WC		429435		WELL #: 1		RRCID -> 118562		COMPL. DATE 03/12/1985		TOTAL DEPTH 5240		PERF. 4693 - 4696		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		372 N	306	-0-	-66	-0-	9 1	297 2	N		-0-			-0-
09		327 N	327	-0-	-0-	-0-	9 1	318 2	N		-0-			-0-
10		310 N	263	-0-	-47	-0-	8 1	255 2	N		-0-			-0-
11		300 N	296	-0-	-4	-0-	10 1	286 2	N		-0-			-0-
12		425 N	425	-0-	-0-	-0-	13 1	412 2	N		-0-			-0-
01		248 N	182	-0-	-66	-0-	6 1	176 2	N		-0-			-0-
WHITE FLAT		96907 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN						
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC BEENE		078032		WELL #: 1		RRCID -> 221595		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 5630		PERF. 5474 - 5492		
08		1302 #	1113	-0-	-189	-0-	1035 2	78 9	N		71	194 1		38
09		1260 #	1047	-0-	-213	-0-	972 2	75 9	N		68			106
10		1147 #	1048	-0-	-99	-0-	972 2	76 9	N		69			175
11		1080 #	1005	-0-	-75	-0-	918 2	87 9	N		79	140 1		114
12		1116 #	1015	-0-	-101	-0-	939 2	76 9	N		69			183
01		1116 #	1035	-0-	-81	-0-	939 2	96 9	N		87	182 1		88
WHITLEY (GRAY SAND)		97071 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
CONTINUAL OIL & GAS, INC. NESTEBY		173790		WELL #: 1		RRCID -> 222600		COMPL. DATE 03/10/1996		TOTAL DEPTH 3869		PERF. 3853 - 3863		
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			10
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			10
WHITT (BASAL CONGL.)		97120 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER						
ATOKA OPERATING, INC. MCCLENDON, ALMA		036606		WELL #: 1		RRCID -> 211989		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 6267		PERF. 4998 - 5006		
08		1612 N	1348	-0-	-264	-0-	1348 2		N		-0-			-0-
09		1410 N	763	-0-	-647	-0-	763 2		N		-0-			-0-
10		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 2		N		-0-			-0-
11		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 2		N		-0-			-0-
12		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2		N		-0-			-0-
01		1550 N	1153	-0-	-397	-0-	1153 2		N		-0-			-0-
WHITT (BIG SALINE)		97120 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
BORDERLINE OPERATING CORP. ERNEST ASHBROOK		082999		WELL #: 1		RRCID -> 135271		COMPL. DATE 06/20/1990		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4991 - 4993		
08		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737 3		N		-0-			-0-
09		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 3		N		-0-			-0-
10		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952 3		N		-0-			-0-
11		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 3		N		-0-			-0-
*12		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578 3		N		-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
MKS NATURAL GAS COMPANY		518491		RRCID -> 073433		COMPL. DATE 08/27/1977		TOTAL DEPTH 5060		PERF. N/A				
POWELL, HELEN		WELL #: 1		RRCID -> 073433		COMPL. DATE 08/27/1977		TOTAL DEPTH 5060		PERF. N/A				
08		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N		-0-			14
09		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N		-0-			14
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N		-0-			14
11		30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		N		-0-			14
12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N		-0-			14
*01		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N		-0-			14

WHITT (BIG SALINE)		//CONT.//		97120 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER				
OMEGA ENERGY, LLC				622657									
HARDY L.E.				WELL #:	1	RRCID ->	061716	COMPL. DATE	07/17/1974	TOTAL DEPTH	5365	PERF.	0 - 2135
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	
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-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925							CNTY: PARKER		
MILLER, MARY				WELL #:	1	RRCID ->	083581	COMPL. DATE	04/06/1979	TOTAL DEPTH	5265	PERF.	4943 - 4971
08	186	N	142	-0-	-44	-0-	21 1	121 3	Y	-0-		16	
09	240	N	150	-0-	-90	-0-	20 1	130 3	Y	-0-		16	
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	38 1	149 3	Y	-0-		16	
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	46 1	178 3	Y	-0-		16	
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	42 1	149 3	Y	-0-		16	
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		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
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-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MKS NATURAL GAS COMPANY				518491							CNTY: PARKER		
POWELL, HELEN				WELL #:	2	RRCID ->	126148	COMPL. DATE	12/23/1987	TOTAL DEPTH	5273	PERF.	4172 - 4238
08	186	N	124	-0-	-62	-0-	124 2		N	-0-		-0-	
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-		-0-	
10	186	N	132	-0-	-54	-0-	132 2		N	-0-		-0-	
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105 2		N	-0-		-0-	
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-		-0-	
*01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-		-0-	

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925							CNTY: PARKER		
BALLARD, F.B.				WELL #:	1	RRCID ->	090777	COMPL. DATE	10/22/1980	TOTAL DEPTH	5225	PERF.	4046 - 4116
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	156 1	882 3	Y	-0-		-0-	
09	870	N	840	-0-	-30	-0-	112 1	728 3	Y	-0-		-0-	
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	171 1	673 3	Y	-0-		-0-	
11	990	N	749	-0-	-241	-0-	154 1	595 3	Y	-0-		-0-	
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	196 1	692 3	Y	-0-		-0-	
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		-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
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	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63	
01	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
08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2		N	-0-			30
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2		N	-0-			30
10	682 N	227	-0-	-455	-0-	227 2		N	-0-			30
11	720 N	712	-0-	-8	-0-	712 2		N	-0-			30
12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2		N	-0-			30
*01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2		N	-0-			30

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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
08	2201 N	1930	-0-	-271	-0-	93 1	1807 2	N	27	84
09	1920 N	1532	-0-	-388	-0-	30 9	1417 2	N	23	107
10	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	90 1	1919 2	N	19	126
11	2130 N	1791	-0-	-339	-0-	25 9	1687 2	N	13	139
12	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	93 1	1551 2	N	16	155
01	2046 N	1862	-0-	-184	-0-	21 9	1743 2	N	24 161 1	18

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
08	465 #	428	-0-	-37	-0-	428 2		N	-0-	-0-
09	420 #	253	-0-	-167	-0-	253 2		N	-0-	-0-
10	465 #	413	-0-	-52	-0-	413 2		N	-0-	-0-
11	450 #	233	-0-	-217	-0-	233 2		N	-0-	-0-
12	465 #	411	-0-	-54	-0-	411 2		N	-0-	-0-
*01	561 R	561	-0-	-0-	-0-	561 2		N	-0-	-0-

WILSON, JERRY L. JENNINGS, EPPEY		929305		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
		WELL #: 1		RRCID -> 131491		COMPL. DATE 07/28/1989		TOTAL DEPTH 3609 PERF. 3500 - 3609		
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	T. A. NO RPT	-0-	-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
08	1023 N	1000	-0-	-23	-0-	967 2	33 9	N	30	68
09	964 N	964	-0-	-0-	-0-	931 2	33 9	N	30	98
10	976 N	976	-0-	-0-	-0-	943 2	33 9	N	30	128
11	960 N	926	-0-	-34	-0-	915 2	11 9	N	10	138
12	992 N	952	-0-	-40	-0-	913 2	39 9	N	35	173
01	961 N	926	-0-	-35	-0-	893 2	33 9	N	30 165 1	38

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
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-	-0-
09	120 N	96	-0-	-24	-0-	96 2		N	-0-	-0-
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 2		N	-0-	-0-
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-	-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-	-0-
*01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-	-0-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	633 R	633	-0-	-0-	-0-	633	2	Y	-0-		-0-
09	600 #	578	-0-	-22	-0-	578	2	Y	-0-		-0-
10	589 #	550	-0-	-39	-0-	550	2	Y	-0-		-0-
11	600 #	489	-0-	-111	-0-	489	2	Y	-0-		-0-
12	647 R	647	-0-	-0-	-0-	647	2	Y	-0-		-0-
*01	718 R	718	-0-	-0-	-0-	718	2	Y	-0-		-0-

SRC-ALLEN		WELL #: 2		RRCID -> 127013		COMPL. DATE 04/14/1988		TOTAL DEPTH 3404		PERF. 2801 - 3097	
08	998 R	998	-0-	-0-	-0-	998	2	Y	-0-		32
09	960 #	925	-0-	-35	-0-	925	2	Y	-0-		32
10	1023 #	939	-0-	-84	-0-	939	2	Y	-0-		32
11	990 #	914	-0-	-76	-0-	914	2	Y	-0-		32
12	1023 #	955	-0-	-68	-0-	955	2	Y	-0-		32
01	992 #	972	-0-	-20	-0-	972	2	Y	-0-		32

SRC-GARMS LEATHERWOOD		WELL #: 1		RRCID -> 127014		COMPL. DATE 04/14/1988		TOTAL DEPTH 3485		PERF. 2847 - 3198	
08	1707 R	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2	N	-0-		2
09	1642 R	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2	N	-0-		2
10	1696 R	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2	N	-0-		2
11	1650 #	1629	-0-	-21	-0-	1629	2	N	-0-		2
12	1705 #	1627	-0-	-78	-0-	1627	2	N	-0-		2
01	1705 #	1647	-0-	-58	-0-	1647	2	N	-0-		2

SRC-STOVER		WELL #: 1		RRCID -> 130756		COMPL. DATE 07/23/1988		TOTAL DEPTH 3340		PERF. 2822 - 3091	
08	410 R	410	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-		-0-
09	392 R	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-		-0-
10	411 R	411	-0-	-0-	-0-	411	2	N	-0-		-0-
11	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	2	N	-0-		-0-
12	403 #	402	-0-	-1	-0-	402	2	N	-0-		-0-
*01	416 R	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-		-0-

SRC-ALLEN "B"		WELL #: 2		RRCID -> 261144		COMPL. DATE 06/01/1985		TOTAL DEPTH 3308		PERF. 3050 - 3125	
08	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2	Y	-0-		-0-
09	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2	Y	-0-		-0-
10	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	2	Y	-0-		-0-
11	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	2	Y	-0-		-0-
12	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2	Y	-0-		-0-
*01	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2	Y	-0-		-0-

ENERGYQUEST II, LLC		252020		RRCID -> 105186		COMPL. DATE 02/03/1983		TOTAL DEPTH 3355		PERF. 2811 - 2816	
STOVER		WELL #: 2									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
GARMS -A-		WELL #:		1X	RRCID -> 118819	COMPL. DATE 12/02/1983	TOTAL DEPTH 3417	PERF. 2923	-	2929						
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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						
08	837 #	797	-0-	-40	-0-	169	1	628	3	N	-0-					19
09	810 #	709	-0-	-101	-0-	163	1	546	3	N	-0-					19
10	806 #	775	-0-	-31	-0-	202	1	573	3	N	-0-					19
11	780 #	718	-0-	-62	-0-	109	1	609	3	N	-0-					19
12	806 #	731	-0-	-75	-0-	121	1	610	3	N	-0-					19
01	806 #	745	-0-	-61	-0-	124	1	621	3	N	-0-					19
-----																
GARMS		WELL #:		5	RRCID -> 124412	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3357	PERF. 2840	-	2846						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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						
08	3259 R	3259	-0-	-0-	-0-	693	1	2564	3	N	2					61
						2	9									
09	3154 R	3154	-0-	-0-	-0-	723	1	2431	3	N	-0-					61
10	3230 R	3230	-0-	-0-	-0-	842	1	2385	3	N	3					64
						3	9									
11	3016 R	3016	-0-	-0-	-0-	458	1	2555	3	N	3					67
						3	9									
12	3110 R	3110	-0-	-0-	-0-	513	1	2591	3	N	5					72
						6	9									
*01	3160 R	3160	-0-	-0-	-0-	526	1	2631	3	N	3					75
						3	9									
-----																
GARMS-LEATHWOOD		WELL #:		1	RRCID -> 126405	COMPL. DATE 03/28/1984	TOTAL DEPTH 3186	PERF. 2814	-	2828						
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
01	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						
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
01	62 #	49	-0-	-13	-0-	8	1	41	3	N	-0-					-0-



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 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
08		558 #	269	-0-	-289	-0-	57 1	212 3	N	-0-		23
09		540 #	245	-0-	-295	-0-	245 3		N	-0-		23
10		217 #	155	-0-	-62	-0-	155 3		N	-0-		23
11		270 #	123	-0-	-147	-0-	123 3		N	-0-		23
12		279 #	129	-0-	-150	-0-	129 3		N	-0-		23
01		279 #	191	-0-	-88	-0-	32 1	159 3	N	-0-		23

STOVER, DON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	161229	COMPL. DATE	05/03/1978	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 2865 - 2871
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77
01	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
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 1			N	-0-	-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 1			N	-0-	-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 1			N	-0-	-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 1			N	-0-	-0-
*12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 1			N	-0-	-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 1			N	-0-	-0-

SLEMMONS, W.M.		WELL #:		1	RRCID ->	097807	COMPL. DATE	12/29/1981	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3616 - 3626
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SLEMMONS, HAROLD		WELL #:		2 D	RRCID ->	135889	COMPL. DATE	12/10/1981	TOTAL DEPTH	1750	PERF. 928 - 946
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2			N	-0-	64
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	64
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	64
11	300 N	123	-0-	-177	-0-	123 2			N	-0-	64
*12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2			N	-0-	64
*01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2			N	-0-	64

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	BALANCE
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-			-0-
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-			-0-
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-			-0-
11	390 N	383	-0-	-7	-0-	383 2		N	-0-			-0-
*12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-			-0-
01	527 N	500	-0-	-27	-0-	500 2		N	-0-			-0-
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			126
WINDHAM, NORTH (MORRIS)				97924 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
D.J. & T. ENERGY				196227								
DAVIS ESTATE '2'		WELL #:		2	RRCID ->	209240	COMPL. DATE	01/02/2003	TOTAL DEPTH	3482	PERF.	3395 - 0
08	403 N	118	-0-	-285	-0-	118 2		N	-0-			-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	120 N	64	-0-	-56	-0-	64 2		N	-0-			-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
*01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-			-0-
MOMENTUM OPERATING CO., INC.				574324								
WALKER-BUCKLER TRUST, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	018547	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL DEPTH	3419	PERF.	3404 - 3414
08	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2		N	-0-			-0-
09	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2		N	-0-			-0-
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2		N	-0-			-0-
11	660 N	602	-0-	-58	-0-	602 2		N	-0-			-0-
12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2		N	-0-			-0-
01	682 N	654	-0-	-28	-0-	654 2		N	-0-			-0-
DAVIS, G. R.		WELL #:		1	RRCID ->	018550	COMPL. DATE	04/19/1961	TOTAL DEPTH	3921	PERF.	3404 - 3412
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2		Y	-0-			24
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2		Y	-0-			24
10	651 N	619	-0-	-32	-0-	619 2		Y	-0-			24
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		Y	-0-			24
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2		Y	-0-			24
01	620 N	532	-0-	-88	-0-	532 2		Y	-0-			24
DAVIS, G. R.		WELL #:		2	RRCID ->	083903	COMPL. DATE	03/01/1979	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	3444 - 3458
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		Y	-0-			17
09	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		Y	-0-			17
10	496 N	467	-0-	-29	-0-	467 2		Y	-0-			17
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		Y	-0-			17
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		Y	-0-			17
01	465 N	401	-0-	-64	-0-	401 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 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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					
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-
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

TSW OIL & GAS, LLC				872235											
DAVIS ESTATE "80"				WELL #: 1	RRCID -> 159078	COMPL. DATE 04/03/1996	TOTAL DEPTH	3918	PERF. 3156	- 3158					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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					
08	465 #	404	-0-	-61	-0-	404 2				Y	-0-				3
09	450 #	411	-0-	-39	-0-	411 2				Y	-0-				3
10	465 #	421	-0-	-44	-0-	419 2		2 9		Y	2				5
11	420 #	398	-0-	-22	-0-	396 2		2 9		Y	2				7
12	434 #	381	-0-	-53	-0-	378 2		3 9		Y	3				10
01	434 #	314	-0-	-120	-0-	312 2		2 9		Y	2				12

  

DAVIS "B"				WELL #: 7612	RRCID -> 221576	COMPL. DATE 10/01/2006	TOTAL DEPTH	4986	PERF. 3446	- 3456					
08	930 #	847	-0-	-83	-0-	847 2				Y	-0-				3
09	900 #	862	-0-	-38	-0-	862 2				Y	-0-				3
10	930 #	880	-0-	-50	-0-	878 2		2 9		Y	2				5
11	870 #	831	-0-	-39	-0-	829 2		2 9		Y	2				7
12	899 #	719	-0-	-180	-0-	716 2		3 9		Y	3				10
01	899 #	654	-0-	-245	-0-	653 2		1 9		Y	1				11

  

DAVIS "WB"				WELL #: 6814	RRCID -> 221668	COMPL. DATE 10/13/2006	TOTAL DEPTH	4007	PERF. 3410	- 3416					
08	868 #	823	-0-	-45	-0-	805 2		18 9		Y	16				115
09	840 #	722	-0-	-118	-0-	708 2		14 9		Y	13				128
10	837 #	802	-0-	-35	-0-	785 2		17 9		Y	15				143
11	810 #	614	-0-	-196	-0-	608 2		6 9		Y	5	121 1			27
12	837 #	607	-0-	-230	-0-	598 2		9 9		Y	8				35
01	837 #	293	-0-	-544	-0-	289 2		4 9		Y	4				39

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	558 #	501	-0-	-57	-0-	501	2			Y	-0-				3
09	540 #	509	-0-	-31	-0-	509	2			Y	-0-				3
10	558 #	521	-0-	-37	-0-	519	2	2	9	Y	2				5
11	510 #	476	-0-	-34	-0-	474	2	2	9	Y	2				7
12	527 #	472	-0-	-55	-0-	469	2	3	9	Y	3				10
01	527 #	387	-0-	-140	-0-	386	2	1	9	Y	1				11
-----															
DAVIS "B"		WELL #: 7616		RRCID -> 223238		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 3412 - 3426	
08	186 #	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-				3
09	180 #	176	-0-	-4	-0-	176	2			Y	-0-				3
10	186 #	182	-0-	-4	-0-	180	2	2	9	Y	2				5
11	180 #	172	-0-	-8	-0-	170	2	2	9	Y	2				7
12	186 #	165	-0-	-21	-0-	162	2	3	9	Y	3				10
01	186 #	136	-0-	-50	-0-	134	2	2	9	Y	2				12
-----															
DAVIS "B"		WELL #: 7618		RRCID -> 223239		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH		4011		PERF. 3400 - 3406			
08	248 #	212	-0-	-36	-0-	212	2			Y	-0-				3
09	240 #	215	-0-	-25	-0-	215	2			Y	-0-				3
10	248 #	221	-0-	-27	-0-	219	2	2	9	Y	2				5
11	210 #	209	-0-	-1	-0-	207	2	2	9	Y	2				7
12	217 #	201	-0-	-16	-0-	198	2	3	9	Y	3				10
01	217 #	165	-0-	-52	-0-	163	2	2	9	Y	2				12
-----															
DAVIS		WELL #: 5013		RRCID -> 225249		COMPL. DATE 12/11/2006		TOTAL DEPTH		4013		PERF. 3416 - 3431			
08	3405 R	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			Y	-0-				-0-
09	3446 R	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			Y	-0-				-0-
10	3658 #	3386	-0-	-272	-0-	3386	2			Y	-0-				-0-
11	3540 #	3206	-0-	-334	-0-	3206	2			Y	-0-				-0-
12	3658 #	3165	-0-	-493	-0-	3165	2			Y	-0-				-0-
01	3565 #	3402	-0-	-163	-0-	3402	2			Y	-0-				-0-
-----															
DAVIS		WELL #: 5018		RRCID -> 225885		COMPL. DATE 09/22/2007		TOTAL DEPTH		3550		PERF. 3420 - 3440			
08	3671 R	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			Y	-0-				-0-
09	3716 R	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			Y	-0-				-0-
10	3968 #	3651	-0-	-317	-0-	3651	2			Y	-0-				-0-
11	3840 #	3457	-0-	-383	-0-	3457	2			Y	-0-				-0-
12	3968 #	3413	-0-	-555	-0-	3413	2			Y	-0-				-0-
01	3844 #	3669	-0-	-175	-0-	3669	2			Y	-0-				-0-
-----															
DAVIS "B"		WELL #: 7521		RRCID -> 229373		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH		5050		PERF. 3409 - 4766			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
DAVIS "B"		WELL #: 7625		RRCID -> 232483		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH		3540		PERF. 3418 - 3434			
08	589 #	520	-0-	-69	-0-	520	2			Y	-0-				3
09	570 #	529	-0-	-41	-0-	529	2			Y	-0-				3
10	589 #	541	-0-	-48	-0-	539	2	2	9	Y	2				5
11	540 #	511	-0-	-29	-0-	509	2	2	9	Y	2				7
12	558 #	484	-0-	-74	-0-	481	2	3	9	Y	3				10
01	558 #	403	-0-	-155	-0-	401	2	2	9	Y	2				12

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
08		868 #	771	-0-	-97	-0-	771 2			Y	-0-			3
09		840 #	784	-0-	-56	-0-	784 2			Y	-0-			3
10		868 #	800	-0-	-68	-0-	798 2		2 9	Y	2			5
11		810 #	730	-0-	-80	-0-	728 2		2 9	Y	2			7
12		806 #	724	-0-	-82	-0-	721 2		3 9	Y	2			10
01		806 #	596	-0-	-210	-0-	594 2		2 9	Y	3			12

DAVIS WELL #: 5020 RRCID -> 239995 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 3556 PERF. 3430 - 3450

08		2221 R	2221	-0-	-0-	-0-	2221 2			Y	-0-			-0-
09		2247 R	2247	-0-	-0-	-0-	2247 2			Y	-0-			-0-
10		2387 #	2208	-0-	-179	-0-	2208 2			Y	-0-			-0-
11		2310 #	2091	-0-	-219	-0-	2091 2			Y	-0-			-0-
12		2387 #	2065	-0-	-322	-0-	2065 2			Y	-0-			-0-
01		2325 #	2219	-0-	-106	-0-	2219 2			Y	-0-			-0-

DAVIS "WB" WELL #: 6829 RRCID -> 242069 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 3355 - 3366

08		310 #	274	-0-	-36	-0-	268 2	6 9		Y	5			40
09		290 R	290	-0-	-0-	-0-	283 2	7 9		Y	6			46
10		279 #	266	-0-	-13	-0-	262 2	4 9		Y	4			50
11		270 #	205	-0-	-65	-0-	202 2	3 9		Y	3	43 1		10
12		310 #	201	-0-	-109	-0-	199 2	2 9		Y	2			12
01		310 #	144	-0-	-166	-0-	142 2	2 9		Y	2			14

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750  
 HENNESSEY, SARAH C. WELL #: 2 RRCID -> 018555 COMPL. DATE 06/23/1953 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3413 - 3421

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-
12		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		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

08		98 N	98	-0-	-0-	-0-	79 2	19 9		N	17			120
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	101 2	20 9		N	18			138
10		126 N	126	-0-	-0-	-0-	108 2	18 9		N	16			154
11		116 N	116	-0-	-0-	-0-	99 2	17 9		N	15			169
12		157 N	157	-0-	-0-	-0-	120 2	37 9		N	34	177 1		26
*01		128 N	128	-0-	-0-	-0-	106 2	22 9		N	20			46

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

08		1488 N	1054	-0-	-434	-0-	1054 3			N	-0-			-0-
09		1200 N	1009	-0-	-191	-0-	1009 3			N	-0-			-0-
10		1085 N	1007	-0-	-78	-0-	1007 3			N	-0-			-0-
11		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 3			N	-0-			-0-
12		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672 3			N	-0-			-0-
*01		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 3			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WINSTON (STRAWN 2340)		//CONT.//		98118 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
ITX CORPORATION				427179										
DUNLAP, J G				WELL #:	4	RRCID ->	202676	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	4304	PERF.	2216 - 2222	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		38 N	38	-0-	-0-			38	3	N	-0-			68
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	28			96
10		7 N	7	-0-	-0-			7	3	N	-0-			96
11		30 N	-0-	-0-	-30					N	-0-			96
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
01		7 N	-0-	-0-	-7					N	-0-			96
-----														
FREEMAN				WELL #:	2	RRCID ->	212976	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	2218 - 2222	
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WINSTON RANCH (BIG SALINE)				98125 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378										
VEALE RANCH				WELL #:	7	RRCID ->	213515	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	6972	PERF.	5278 - 5296	
08		527 N	448	-0-	-79	-0-	15 1	433	3	Y	-0-			12
09		510 N	438	-0-	-72	-0-	14 1	424	3	Y	-0-			12
10		472 N	472	-0-	-0-	-0-	15 1	457	3	Y	-0-			12
11		508 N	508	-0-	-0-	-0-	21 1	487	3	Y	-0-			12
*12		482 N	482	-0-	-0-	-0-	18 1	464	3	Y	-0-			12
*01		505 N	505	-0-	-0-	-0-	19 1	486	3	Y	-0-			12
-----														
WOLF CAMP (SWASTIKA)				98372 750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: THROCKMORTON						
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY				265140										
CULVER D-872				WELL #:	1	RRCID ->	219665	COMPL. DATE	05/08/2006	TOTAL DEPTH	1387	PERF.	1339 - 1342	
08		1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-				N	-0-			-0-
09		990 X	-0-	-0-	-990	-0-				N	-0-			-0-
10		744 X	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			-0-
11		120 X	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
WOOD (STRAWN)				98465 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND						
BACON ENERGY				042398										
BACON				WELL #:	2	RRCID ->	132380	COMPL. DATE	07/22/1985	TOTAL DEPTH	1424	PERF.	1342 - 1346	
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	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	
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	868 #	704	-0-	-164	-0-	681	2	23	9	N	21			141
09	840 #	420	-0-	-420	-0-	417	2	3	9	N	3			144
10	775 #	304	-0-	-471	-0-	285	2	19	9	N	17			161
11	690 #	591	-0-	-99	-0-	576	2	15	9	N	14			175
12	787 R	787	-0-	-0-	-0-	758	2	29	9	N	26	165	1	36
01	713 #	644	-0-	-69	-0-	613	2	31	9	N	28			64

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683  
 RICKELS WELL #: 4 RRCID -> 208854 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3957 - 3964

08	651 N	584	-0-	-67	-0-	584	2			N	-0-			-0-
09	630 N	426	-0-	-204	-0-	426	2			N	-0-			-0-
10	620 N	359	-0-	-261	-0-	359	2			N	-0-			-0-
11	570 N	65	-0-	-505	-0-	65	2			N	-0-			-0-
12	434 N	92	-0-	-342	-0-	92	2			N	-0-			-0-
01	372 N	130	-0-	-242	-0-	130	2			N	-0-			-0-

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

08	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1093	2	37	9	N	34	35	1	6
09	1110 N	1067	-0-	-43	-0-	1031	2	36	9	N	33	33	1	6
10	1116 N	927	-0-	-189	-0-	891	2	36	9	N	33	29	1	10
11	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1069	2	35	9	N	32	32	1	10
12	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1098	2	36	9	N	33	29	1	14
*01	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1072	2	36	9	N	33	31	1	16

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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-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

08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT			-0-

MASON, ROBERT ELDON 531762  
 MASON WELL #: 1 RRCID -> 112536 COMPL. DATE 07/28/1984 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1556 - 1567

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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

X-RAY (MARBLE FALLS)		99140 166		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH					
MILLER OPERATING COMPANY LLC		568561											
BARTON, E. M.		WELL #: 2		RRCID -> 018596		COMPL. DATE 10/03/1929		TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3173 - 3265					
M	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
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CARY, W. B.		WELL #: 1		RRCID -> 018597		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3250 - 3280					
08	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3		N	-0-			-0-
09	1050 N	1026	-0-	-24	-0-	1026	3		N	-0-			-0-
10	1085 N	1045	-0-	-40	-0-	1045	3		N	-0-			-0-
11	1050 N	978	-0-	-72	-0-	978	3		N	-0-			-0-
12	1054 N	976	-0-	-78	-0-	976	3		N	-0-			-0-
01	1054 N	866	-0-	-188	-0-	866	3		N	-0-			-0-
DAVIS, E. A.		WELL #: 1		RRCID -> 018602		COMPL. DATE 09/26/1928		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3350 - 3363					
08	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	3		N	-0-			-0-
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
*01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
EVATT, J. V.		WELL #: 1		RRCID -> 018603		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3258 - 3289					
08	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	3		N	-0-			-0-
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-			-0-
10	403 N	357	-0-	-46	-0-	357	3		N	-0-			-0-
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-			-0-
01	372 N	318	-0-	-54	-0-	318	3		N	-0-			-0-
MAULDIN, C. D.		WELL #: 1		RRCID -> 018604		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3280 - 3300					
08	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3		N	-0-			-0-
09	120 N	78	-0-	-42	-0-	78	3		N	-0-			-0-
10	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	3		N	-0-			-0-
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3		N	-0-			-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
01	93 N	43	-0-	-50	-0-	43	3		N	-0-			-0-
MORING, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 018606		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3159 - 3249					
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-			-0-
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			-0-
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			-0-
12	434 N	364	-0-	-70	-0-	364	3		N	-0-			-0-
01	372 N	332	-0-	-40	-0-	332	3		N	-0-			-0-
MORING, J. B.		WELL #: 2		RRCID -> 018607		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3300 - 3319					
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			-0-
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			-0-
12	372 N	346	-0-	-26	-0-	346	3		N	-0-			-0-
01	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	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 #: 1 RRCID -> 018609 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3200 - 3240

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	496 N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-				-0-
09	480 N	472	-0-	-8	-0-	472	3			N	-0-				-0-
10	496 N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-				-0-
11	480 N	473	-0-	-7	-0-	473	3			N	-0-				-0-
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-				-0-
01	496 N	444	-0-	-52	-0-	444	3			N	-0-				-0-

SMITH-BAHAN WELL #: 1 RRCID -> 018610 COMPL. DATE 10/22/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3260 - 3361

08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-				-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-				-0-
10	310 N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-				-0-
11	300 N	261	-0-	-39	-0-	261	3			N	-0-				-0-
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-				-0-
*01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-				-0-

SMITH-BAHAN WELL #: B 1 RRCID -> 018611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3260 - 3367

08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-				-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-				-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-				-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-				-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-				-0-
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-				-0-

WYLIE, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 018612 COMPL. DATE 04/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3183 - 3225

08	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-				-0-
09	300 N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-				-0-
10	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-				-0-
11	300 N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-				-0-
12	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-				-0-
01	310 N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-				-0-

SMITH, J. E. "D" WELL #: 2 RRCID -> 174674 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3150 - 3202

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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-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

08	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-				-0-
09	270 N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-				-0-
10	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-				-0-
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-				-0-
12	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-				-0-
01	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-				-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: ERATH		
MINGUS OIL & GAS				569683						
PETTUS, M. ALMA ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 018618	COMPL. DATE 07/08/1960	TOTAL DEPTH 4025	PERF. 3184	- 3206	
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
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2	N	-0-		-0-
*09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2	N	-0-		-0-
*10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2	N	-0-		-0-
*11	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360 2	N	-0-		-0-
*12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2	N	-0-		-0-
*01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2	N	-0-		-0-
-----										
PETTUS, M. ALMA ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 018619	COMPL. DATE 07/30/1960	TOTAL DEPTH 3275	PERF. 3220	- 3250	
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2	N	-0-		-0-
*09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2	N	-0-		-0-
*10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2	N	-0-		-0-
*11	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319 2	N	-0-		-0-
*12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2	N	-0-		-0-
*01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2	N	-0-		-0-
-----										
T. P. FEE /FD-41-B/				WELL #: 1	RRCID -> 034866	COMPL. DATE 07/02/1964	TOTAL DEPTH 3275	PERF. N/A		
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 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	70 X	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-		-0-
*12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-		-0-
*01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	N	-0-		-0-
-----										
T. P. FEE /FD-41-B/				WELL #: 2	RRCID -> 034868	COMPL. DATE 10/07/1964	TOTAL DEPTH 3427	PERF. N/A		
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2	N	-0-		-0-
*09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2	N	-0-		-0-
*10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2	N	-0-		-0-
*11	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346 2	N	-0-		-0-
*12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2	N	-0-		-0-
*01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2	N	-0-		-0-
-----										
RODESSA OPERATING COMPANY				723592						
DORRIS				WELL #: 2	RRCID -> 173173	COMPL. DATE 05/22/1999	TOTAL DEPTH 3477	PERF. 3168	- 3227	
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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: ERATH			
RODESSA OPERATING COMPANY		//CONT.//		723592								
JACOBS		WELL #:		3	RRCID ->	173570	COMPL. DATE	05/05/1999	TOTAL DEPTH	3462	PERF.	3138 - 3184
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
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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930								
DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	085233	COMPL. DATE	04/10/1979	TOTAL DEPTH	4001	PERF.	3261 - 3327
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2015 - PLUGGED 09/30/15												
-----												
STEWART CONTRACT SERVICES				820789								
CARR-GORDON		WELL #:		1	RRCID ->	165720	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3223 - 3240
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	756 2	22 9	N	20			85
09	720 N	687	-0-	-33	-0-	676 2	11 9	N	10			95
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	703 2	11 9	N	10			105
11	750 N	462	-0-	-288	-0-	456 2	6 9	N	5			110
12	713 N	444	-0-	-269	-0-	438 2	6 9	N	5			115
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			115
-----												
TORCH OPERATING LLC				862620								
ALEXANDER, A. V.		WELL #:		1	RRCID ->	018560	COMPL. DATE	02/06/1960	TOTAL DEPTH	3476	PERF.	3263 - 3298
08	155 N	101	-0-	-54	-0-	31 1	70 2	N	-0-			-0-
09	210 N	51	-0-	-159	-0-	12 1	39 2	N	-0-			-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BURRIS, J. W.				1	RRCID ->	018562	COMPL. DATE	06/09/1960	TOTAL DEPTH	3302	PERF.	3181 - 3257
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			-0-
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	2 1	179 2	N	-0-			-0-
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	18 1	167 2	N	-0-			-0-
*01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	71 1	259 2	N	-0-			-0-
-----												
DENNISON, A. H.				1	RRCID ->	018563	COMPL. DATE	08/20/1962	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	3125 - 3140
08	279 N	273	-0-	-6	-0-	84 1	189 2	N	-0-			-0-
09	270 N	230	-0-	-40	-0-	55 1	175 2	N	-0-			-0-
10	279 N	225	-0-	-54	-0-	39 1	186 2	N	-0-			-0-
11	270 N	226	-0-	-44	-0-	2 1	224 2	N	-0-			-0-
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	36 1	337 2	N	-0-			-0-
*01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	75 1	275 2	N	-0-			-0-
-----												
EVANS, J. B. GAS UNIT				1	RRCID ->	018564	COMPL. DATE	04/01/1960	TOTAL DEPTH	3355	PERF.	3138 - 3208
08	682 N	678	-0-	-4	-0-	208 1	470 2	N	-0-			-0-
09	690 N	632	-0-	-58	-0-	152 1	480 2	N	-0-			-0-
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			-0-
11	660 N	352	-0-	-308	-0-	4 1	348 2	N	-0-			-0-
12	651 N	197	-0-	-454	-0-	19 1	178 2	N	-0-			-0-
*01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	74 1	272 2	N	-0-			-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) TORCH OPERATING LLC FULFER, W. T.		//CONT.// 99140 166 //CONT.// 862620		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
		WELL #: 5		RRCID -> 018571		COMPL. DATE 05/25/1960		TOTAL DEPTH 3275		PERF. N/A	
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	109	1 248 2	N	-0-	-0-	-0-
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	83	1 262 2	N	-0-	-0-	-0-
10	310 N	300	-0-	-10	-0-	52	1 248 2	N	-0-	-0-	-0-
11	300 N	298	-0-	-2	-0-	3	1 295 2	N	-0-	-0-	-0-
12	310 N	303	-0-	-7	-0-	30	1 273 2	N	-0-	-0-	-0-
*01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	132	1 482 2	N	-0-	-0-	-0-
VIRGIL GORDON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 018572		COMPL. DATE 05/23/1960		TOTAL DEPTH 3386		PERF. 3231 - 3346	
08	751 N	751	-0-	-0-	-0-	230	1 521 2	N	-0-	-0-	-0-
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	175	1 555 2	N	-0-	-0-	-0-
10	744 N	197	-0-	-547	-0-	34	1 163 2	N	-0-	-0-	-0-
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	43	1 158 2	N	-0-	-0-	-0-
JACOBS, I. N.		WELL #: 1		RRCID -> 018574		COMPL. DATE 04/11/1960		TOTAL DEPTH 3325		PERF. 3132 - 3172	
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	48	1 107 2	N	-0-	-0-	-0-
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	36	1 113 2	N	-0-	-0-	-0-
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	25	1 121 2	N	-0-	-0-	-0-
11	150 N	124	-0-	-26	-0-	1	1 123 2	N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	130	-0-	-25	-0-	13	1 117 2	N	-0-	-0-	-0-
*01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	41	1 150 2	N	-0-	-0-	-0-
KEMP, H. J.		WELL #: 1		RRCID -> 018576		COMPL. DATE 03/11/1960		TOTAL DEPTH 3460		PERF. 3216 - 3257	
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	143	1 323 2	N	-0-	-0-	-0-
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	465 N	430	-0-	-35	-0-	74	1 356 2	N	-0-	-0-	-0-
11	450 N	437	-0-	-13	-0-	4	1 433 2	N	-0-	-0-	-0-
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	40	1 367 2	N	-0-	-0-	-0-
01	434 N	279	-0-	-155	-0-	60	1 219 2	N	-0-	-0-	-0-
MAULDIN, C.W. "A" GAS UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 018579		COMPL. DATE 05/26/1960		TOTAL DEPTH 3288		PERF. 3200 - 3258	
08	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	322	1 729 2	N	-0-	-0-	-0-
09	840 N	773	-0-	-67	-0-	186	1 587 2	N	-0-	-0-	-0-
10	837 N	421	-0-	-416	-0-	73	1 348 2	N	-0-	-0-	-0-
11	1020 N	91	-0-	-929	-0-	1	1 90 2	N	-0-	-0-	-0-
12	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-	-0-	-0-
MORING, C. S.		WELL #: 1		RRCID -> 018580		COMPL. DATE 06/01/1960		TOTAL DEPTH 3348		PERF. 3224 - 3300	
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	42	1 94 2	N	-0-	-0-	-0-
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	47	1 148 2	N	-0-	-0-	-0-
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	36	1 173 2	N	-0-	-0-	-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	2	1 188 2	N	-0-	-0-	-0-
12	217 N	138	-0-	-79	-0-	13	1 125 2	N	-0-	-0-	-0-
01	217 N	196	-0-	-21	-0-	42	1 154 2	N	-0-	-0-	-0-
MORING, J. E.		WELL #: 1		RRCID -> 018581		COMPL. DATE 03/30/1960		TOTAL DEPTH 3365		PERF. 3142 - 3193	
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	77	1 174 2	N	-0-	-0-	-0-
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	55	1 172 2	N	-0-	-0-	-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	240 N	197	-0-	-43	-0-	2	1 195 2	N	-0-	-0-	-0-
12	248 N	118	-0-	-130	-0-	12	1 106 2	N	-0-	-0-	-0-
*01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	45	1 166 2	N	-0-	-0-	-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) TORCH OPERATING LLC PARTEN, L. F.		//CONT.// 99140 166 //CONT.// 862620		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
RUSSELL, C. C.		WELL #: 3		RRCID -> 018587		COMPL. DATE 05/18/1960		TOTAL DEPTH 3258		PERF. 3167		-		3233	
08	806 N	300	-0-	-506	-0-	92	1	208	2	N	-0-				-0-
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	191	1	605	2	N	-0-				-0-
10	866 N	866	-0-	-0-	-0-	149	1	717	2	N	-0-				-0-
11	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	15	1	1431	2	N	-0-				-0-
12	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	253	1	2345	2	N	-0-				-0-
*01	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	454	1	1662	2	N	-0-				-0-
-----															
WYLIE, A. K., HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 018590		COMPL. DATE 06/15/1960		TOTAL DEPTH 3206		PERF. 3119		-		3168	
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	172	1	388	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	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WYLIE, H. T.		WELL #: 1		RRCID -> 018591		COMPL. DATE 06/29/1960		TOTAL DEPTH 3308		PERF. 3228		-		3264	
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	143	1	322	2	N	-0-				-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-				-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				-0-
11	450 N	80	-0-	-370	-0-	1	1	79	2	N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	50	1	181	2	N	-0-				-0-
-----															
YOUNG, I. W.		WELL #: 1		RRCID -> 018592		COMPL. DATE 06/15/1960		TOTAL DEPTH 3336		PERF. 3197		-		3311	
08	862 N	862	-0-	-0-	-0-	264	1	598	2	N	-0-				-0-
09	810 N	808	-0-	-2	-0-	194	1	614	2	N	-0-				-0-
10	868 N	796	-0-	-72	-0-	137	1	659	2	N	-0-				-0-
11	840 N	508	-0-	-332	-0-	5	1	503	2	N	-0-				-0-
12	837 N	507	-0-	-330	-0-	49	1	458	2	N	-0-				-0-
01	806 N	485	-0-	-321	-0-	104	1	381	2	N	-0-				-0-
-----															
CARY, W.B.		WELL #: 1		RRCID -> 018593		COMPL. DATE 11/06/1960		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 3224		-		3234	
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	37	1	84	2	N	-0-				-0-
09	300 N	4	-0-	-296	-0-	1	1	3	2	N	-0-				-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MORRIS, MRS. MAGGIE		WELL #: 1		RRCID -> 018594		COMPL. DATE 12/20/1961		TOTAL DEPTH 3265		PERF. 3175		-		3189	
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-				-0-
09	450 N	421	-0-	-29	-0-	101	1	320	2	N	-0-				-0-
10	434 N	427	-0-	-7	-0-	74	1	353	2	N	-0-				-0-
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	4	1	393	2	N	-0-				-0-
12	434 N	194	-0-	-240	-0-	19	1	175	2	N	-0-				-0-
01	434 N	125	-0-	-309	-0-	27	1	98	2	N	-0-				-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) TORCH OPERATING LLC DILLINGHAM-FULFER		//CONT.// 99140 166 //CONT.// 862620		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH						
		WELL #: 1		RRCID -> 018613		COMPL. DATE 05/04/1929		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3138 - 3155				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	162	1	367	2	N	-0-			-0-
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	142	1	451	2	N	-0-			-0-
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	109	1	523	2	N	-0-			-0-
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	6	1	564	2	N	-0-			-0-
12	620 N	464	-0-	-156	-0-	45	1	419	2	N	-0-			-0-
01	620 N	423	-0-	-197	-0-	91	1	332	2	N	-0-			-0-
-----														
WHITTENTON, D. W.		WELL #: 1		RRCID -> 018617		COMPL. DATE 08/09/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3326 - 3335				
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	76	1	172	2	N	-0-			-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	58	1	182	2	N	-0-			-0-
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	43	1	206	2	N	-0-			-0-
11	240 N	126	-0-	-114	-0-	1	1	125	2	N	-0-			-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MAULDIN, DREW		WELL #: 1		RRCID -> 031426		COMPL. DATE 10/29/1963		TOTAL DEPTH 3278		PERF. 3180 - 3243				
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BLACKWELL, A. H.		WELL #: 1		RRCID -> 035767		COMPL. DATE 04/12/1965		TOTAL DEPTH 3300		PERF. N/A				
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	140	1	316	2	N	-0-			-0-
09	420 N	409	-0-	-11	-0-	98	1	311	2	N	-0-			-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
11	450 N	328	-0-	-122	-0-	3	1	325	2	N	-0-			-0-
12	434 N	221	-0-	-213	-0-	22	1	199	2	N	-0-			-0-
*01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	86	1	314	2	N	-0-			-0-
-----														
MCINROE, M. F.		WELL #: 1		RRCID -> 035972		COMPL. DATE 05/02/1965		TOTAL DEPTH 3295		PERF. N/A				
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	156	1	351	2	N	-0-			-0-
09	480 N	461	-0-	-19	-0-	111	1	350	2	N	-0-			-0-
10	496 N	384	-0-	-112	-0-	66	1	318	2	N	-0-			-0-
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	5	1	484	2	N	-0-			-0-
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	48	1	441	2	N	-0-			-0-
*01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	104	1	379	2	N	-0-			-0-
-----														
STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 036205		COMPL. DATE 04/12/1965		TOTAL DEPTH 3406		PERF. N/A				
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	43	1	98	2	N	-0-			-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	31	1	97	2	N	-0-			-0-
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	26	1	126	2	N	-0-			-0-
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	1	1	131	2	N	-0-			-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	116	2	N	-0-			-0-
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	31	1	115	2	N	-0-			-0-
-----														
FULFER, W.T. MRS. ETAL GAS UNIT2		WELL #: 2A		RRCID -> 036464		COMPL. DATE 05/27/1965		TOTAL DEPTH 3280		PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) TORCH OPERATING LLC MORING, J. E.		//CONT.// 99140 166 //CONT.// 862620		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
PIPES, W.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 042881 COMPL. DATE 08/20/1967 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3194 - 3212																
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																
08	93 N	31	-0-	-62	-0-	10	1	21	2	N	-0-					-0-
09	10 N	1	-0-	-9	-0-		1		1	N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*01	26 N	26	-0-	-0-	-0-		6	1	20	2	N	-0-				-0-
-----																
MAULDIN, C.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090733 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 4483 PERF. 3291 - 3333																
08	620 N	609	-0-	-11	-0-	187	1	422	2	N	-0-					-0-
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	139	1	439	2	N	-0-					-0-
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	97	1	467	2	N	-0-					-0-
11	600 N	492	-0-	-108	-0-	5	1	487	2	N	-0-					-0-
12	589 N	459	-0-	-130	-0-	45	1	414	2	N	-0-					-0-
01	558 N	470	-0-	-88	-0-	101	1	369	2	N	-0-					-0-
-----																
WYLIE, A.K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091258 COMPL. DATE 12/02/1980 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3149 - 3197																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
RUSSELL, C.C. WELL #: 4 RRCID -> 093053 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3241 - 3289																
08	1 N	-0-	-0-	-1	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ALEXANDER, A.V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 093403 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3244 - 3282																
08	248 N	242	-0-	-6	-0-	74	1	168	2	N	-0-					-0-
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	59	1	188	2	N	-0-					-0-
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	59	1	281	2	N	-0-					-0-
11	240 N	64	-0-	-176	-0-	1	1	63	2	N	-0-					-0-
12	248 N	193	-0-	-55	-0-	19	1	174	2	N	-0-					-0-
01	341 N	249	-0-	-92	-0-	53	1	196	2	N	-0-					-0-
-----																
KEMP, H.J GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 093536 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3261 - 3402																
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	148	1	334	2	N	-0-					-0-
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	89	1	281	2	N	-0-					-0-
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	69	1	332	2	N	-0-					-0-
11	480 N	342	-0-	-138	-0-	4	1	338	2	N	-0-					-0-
12	372 N	331	-0-	-41	-0-	32	1	299	2	N	-0-					-0-
*01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	118	1	433	2	N	-0-					-0-

-----												
X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH												
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620												
FULFER, MRS. W.T. ETAL GAS UNIT1 WELL #: 6 RRCID -> 093664 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3176 - 3221												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	AMT	M	
08		217 N	193	-0-	-24	-0-	59	1	134	2	N	-0-
09		210 N	180	-0-	-30	-0-	45	1	135	2	N	-0-
10		216 N	216	-0-	-0-	-0-	37	1	179	2	N	-0-
11		180 N	77	-0-	-103	-0-	1	1	76	2	N	-0-
12		199 N	199	-0-	-0-	-0-	19	1	180	2	N	-0-
*01		243 N	243	-0-	-0-	-0-	52	1	191	2	N	-0-
-----												
MORING, C.S. GS UNIT WELL #: 2P RRCID -> 094085 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 3255 - 3358												
08		3 X	1	-0-	-2	-0-	1	1			N	-0-
09		3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
PARTEN, L.F. WELL #: 2P RRCID -> 094208 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3461 - 3517												
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 09/14/2015 - PLUGGED 09/14/2015												
-----												
RUSSELL, C.C. WELL #: 5P RRCID -> 094299 COMPL. DATE 07/10/1981 TOTAL DEPTH 3459 PERF. 3255 - 3325												
08		588 N	588	-0-	-0-	-0-	180	1	408	2	N	-0-
09		588 N	588	-0-	-0-	-0-	180	1	408	2	N	-0-
10		585 N	585	-0-	-0-	-0-	101	1	484	2	N	-0-
11		570 N	448	-0-	-122	-0-	5	1	443	2	N	-0-
12		620 N	436	-0-	-184	-0-	43	1	393	2	N	-0-
01		589 N	147	-0-	-442	-0-	32	1	115	2	N	-0-
-----												
GORDON, VIRGIL GAS UNIT WELL #: 2P RRCID -> 094690 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3169 - 3266												
08		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	351	1	793	2	N	-0-
09		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	257	1	813	2	N	-0-
10		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	183	1	879	2	N	-0-
11		1110 N	988	-0-	-122	-0-	10	1	978	2	N	-0-
12		1116 N	995	-0-	-121	-0-	97	1	898	2	N	-0-
01		1054 N	974	-0-	-80	-0-	209	1	765	2	N	-0-
-----												
MAULDIN, C.W. "A" GAS UNIT WELL #: 2P RRCID -> 094691 COMPL. DATE 05/08/1981 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3192 - 3290												
08		437 N	437	-0-	-0-	-0-	134	1	303	2	N	-0-
09		390 N	366	-0-	-24	-0-	88	1	278	2	N	-0-
10		434 N	371	-0-	-63	-0-	64	1	307	2	N	-0-
11		420 N	331	-0-	-89	-0-	3	1	328	2	N	-0-
12		372 N	364	-0-	-8	-0-	35	1	329	2	N	-0-
01		372 N	360	-0-	-12	-0-	77	1	283	2	N	-0-
-----												
SHELBY, D.A. GAS UNIT WELL #: 2P RRCID -> 096048 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3227 - 3354												
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-



X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH						
TORCH OPERATING LLC		//CONT.//		862620											
FULBRIGHT, W.C. GAS UNIT		WELL #:		3P	RRCID ->	096462	COMPL. DATE	11/17/1981	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	3244 -	3337		
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
08	434 N	422	-0-	-12	-0-	-0-	129	1	293	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	311	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	335	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	420 N	385	-0-	-35	-0-	-0-	4	1	381	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	434 N	416	-0-	-18	-0-	-0-	41	1	375	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	322	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WILLIAMS, G. GAS UNIT		WELL #:		3P	RRCID ->	096472	COMPL. DATE	12/01/1981	TOTAL DEPTH	3424	PERF.	3186 -	3247
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	225	2	N	-0-	-0-
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	237	2	N	-0-	-0-
10	341 N	314	-0-	-27	-0-	-0-	54	1	260	2	N	-0-	-0-
11	300 N	271	-0-	-29	-0-	-0-	3	1	268	2	N	-0-	-0-
12	310 N	252	-0-	-58	-0-	-0-	25	1	227	2	N	-0-	-0-
01	310 N	272	-0-	-38	-0-	-0-	58	1	214	2	N	-0-	-0-

EVANS, J.B. GAS UNIT		WELL #:		3P	RRCID ->	098137	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3266 -	3329
08	779 N	779	-0-	-0-	-0-	-0-	239	1	540	2	N	-0-	-0-
09	750 N	716	-0-	-34	-0-	-0-	172	1	544	2	N	-0-	-0-
10	744 N	727	-0-	-17	-0-	-0-	125	1	602	2	N	-0-	-0-
11	750 N	652	-0-	-98	-0-	-0-	7	1	645	2	N	-0-	-0-
12	744 N	609	-0-	-135	-0-	-0-	59	1	550	2	N	-0-	-0-
01	713 N	602	-0-	-111	-0-	-0-	129	1	473	2	N	-0-	-0-

WOOD, JERRY G.		937390		WELL #:		1	RRCID ->	096471	COMPL. DATE	09/08/1981	TOTAL DEPTH	3430	PERF.	3116 -	3121
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	213					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	213					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	213					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	213					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	213					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	213					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

X-RAY, N. (MOSLEY SAND)		99142 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH					
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964											
PIERCE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	147521	COMPL. DATE	03/01/1993	TOTAL DEPTH	3520	PERF.	3334 -	3354
08	771 N	771	-0-	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-	-0-
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-	-0-
10	806 N	733	-0-	-73	-0-	-0-	733	3			N	-0-	-0-
11	750 N	576	-0-	-174	-0-	-0-	576	3			N	-0-	-0-
12	775 N	460	-0-	-315	-0-	-0-	460	3			N	-0-	-0-
01	744 N	550	-0-	-194	-0-	-0-	550	3			N	-0-	-0-

X-RAY S. (MARBLE FALLS)		99148 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH					
PRYOR PETROLEUM CORPORATION		682038											
CHAMBERS, BEN		WELL #:		1	RRCID ->	091039	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	3634	PERF.	3416 -	3442
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

X-RAY S. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99148 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH	
PRYOR PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		682038					
WHITIS GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID -> 152849	COMPL. DATE 12/29/1994	TOTAL DEPTH 3649	PERF. 3562	- 3564
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
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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
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-		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		

Y-OH-Y (CADD)		99157 300		GYPSY OIL CO.	339696	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER	
GREENMAN		WELL #:		1	RRCID -> 127730	COMPL. DATE 06/07/1988	TOTAL DEPTH 3804	PERF. 3266	- 3294
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2	N	-0-	-0-
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2	N	-0-	-0-
10	465 N	440	-0-	-25	-0-	440 2	N	-0-	-0-
11	420 N	417	-0-	-3	-0-	417 2	N	-0-	-0-
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2	N	-0-	-0-
*01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2	N	-0-	-0-

YAHOO (MISSISSIPPIAN)		99200 250		BRAGA OPERATING, L.L.C.	088563	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO	
STUART, J. N. "B"		WELL #:		26	RRCID -> 195781	COMPL. DATE 03/08/2003	TOTAL DEPTH 3902	PERF. 3449	- 3458
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2	N	-0-	-0-
09	120 N	98	-0-	-22	-0-	98 2	N	-0-	-0-
10	124 N	95	-0-	-29	-0-	95 2	N	-0-	-0-
11	120 N	86	-0-	-34	-0-	86 2	N	-0-	-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2	N	-0-	-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2	N	-0-	-0-

YAHOO (MISSISSIPPIAN)		//CONT.// 99200 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563										
STUART, J.N. "B"		WELL #: 27		RRCID -> 195782		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3620 - 3671				
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
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-			-0-
09	120 N	98	-0-	-22	-0-	98 2		N	-0-			-0-
10	124 N	95	-0-	-29	-0-	95 2		N	-0-			-0-
11	120 N	86	-0-	-34	-0-	86 2		N	-0-			-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2		N	-0-			-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2		N	-0-			-0-
-----												
COPELAND RANCH "C"		WELL #: C 1		RRCID -> 202675		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3768 - 3784				
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-			30
09	240 N	164	-0-	-76	-0-	164 2		N	-0-			30
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-			30
11	180 N	134	-0-	-46	-0-	134 2		N	-0-			30
12	155 N	44	-0-	-111	-0-	44 2		N	-0-			30
01	310 N	176	-0-	-134	-0-	176 2		N	-0-			30
-----												
STUART, J.N. "B"		WELL #: 28		RRCID -> 227481		COMPL. DATE 11/29/2002		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3838 - 3878				
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-			-0-
09	120 N	98	-0-	-22	-0-	98 2		N	-0-			-0-
10	124 N	95	-0-	-29	-0-	95 2		N	-0-			-0-
11	120 N	86	-0-	-34	-0-	86 2		N	-0-			-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2		N	-0-			-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2		N	-0-			-0-
-----												
STUART, J. N. "B"		WELL #: 35		RRCID -> 246249		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3507 - 3542				
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-			-0-
09	120 N	98	-0-	-22	-0-	98 2		N	-0-			-0-
10	124 N	95	-0-	-29	-0-	95 2		N	-0-			-0-
11	120 N	86	-0-	-34	-0-	86 2		N	-0-			-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2		N	-0-			-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2		N	-0-			-0-
-----												
TREY RESOURCES INC.		868529		RRCID -> 261292		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3626 - 3650				
STUART, J. N. "A"		WELL #: 12										
08	186 N	130	-0-	-56	-0-	130 2		Y	-0-			35
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		Y	-0-	17 1		18
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		Y	-0-			18
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		Y	-0-			18
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	167 2	3 9	Y	3			21
01	157 N	75	-0-	-82	-0-	74 2	1 9	Y	1			22
-----												
STUART, J. N. "A"		WELL #: 14		RRCID -> 261293		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3594 - 3620				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	23 1		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----													
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			
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
-----													
08		2573 #	2378	-0-	-195	-0-	2294 2	84 9	N	76	176 1		51
09		2490 #	2266	-0-	-224	-0-	2090 2	176 9	N	160	185 1		26
10		3100 #	2205	-0-	-895	-0-	2173 2	32 9	N	29			55
11		3000 #	2032	-0-	-968	-0-	1995 2	37 9	N	34			89
12		3100 #	2092	-0-	-1008	-0-	2013 2	79 9	N	72			161
01		2387 #	2023	-0-	-364	-0-	1951 2	72 9	N	65	175 1		51
-----													
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			
-----													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		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			
-----													
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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			
-----													
08		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
09		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
10		9 N	8	-0-	-1	-0-	8 2		N	-0-			-0-
11		9 N	7	-0-	-2	-0-	7 2		N	-0-			-0-
12		9 N	8	-0-	-1	-0-	8 2		N	-0-			-0-
01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
-----													
COLE		WELL #: 1		RRCID -> 080503		COMPL. DATE 09/13/1978		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2700 - 2704			
-----													
08		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-			-0-
09		30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2		N	-0-			-0-
10		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-			-0-
11		30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2		N	-0-			-0-
12		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-			-0-
01		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-			-0-
-----													
COLE		WELL #: 3		RRCID -> 080741		COMPL. DATE 11/17/1978		TOTAL DEPTH 2768		PERF. 2699 - 2709			
-----													
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-
09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-
10		14 N	13	-0-	-1	-0-	13 2		N	-0-			-0-
11		15 N	12	-0-	-3	-0-	12 2		N	-0-			-0-
12		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-			-0-
01		13 N	12	-0-	-1	-0-	12 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ZOURETTE (MARBLE FALLS CIRCLE D OIL & GAS, INC. PIERSON, HAROLD -A-		//CONT.// //CONT.//	99882 555 153608	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE				
		WELL #:	2	RRCID -> 082931	COMPL. DATE 02/24/1979	TOTAL DEPTH 2779	PERF. 2738	-	2752	
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
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	4	-0-	-1	-0-	4 2	N	-0-	-0-	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-	-0-	
01	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2	N	-0-	-0-	
PIERSON		WELL #:	2	RRCID -> 094704	COMPL. DATE 06/23/1981	TOTAL DEPTH 2873	PERF. 2722	-	2728	
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-	-0-	
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-	-0-	
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-	-0-	
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	37 2	N	-0-	-0-	
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 2	N	-0-	-0-	
*01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-	-0-	
ZOURETTE, N (MARBLE FALLS) CIRCLE D OIL & GAS, INC. PIERSON, HAROLD -B-		99883 500 153608	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE					
		WELL #:	3	RRCID -> 082929	COMPL. DATE 04/23/1979	TOTAL DEPTH 2988	PERF. 2734	-	2744	
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-	-0-	
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-	-0-	
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 2	N	-0-	-0-	
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 2	N	-0-	-0-	
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2	N	-0-	-0-	
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2	N	-0-	-0-	
PEARSON, HAROLD -C-		WELL #:	4	RRCID -> 090669	COMPL. DATE 06/23/1980	TOTAL DEPTH 2954	PERF. 2762	-	2766	
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-	-0-	
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2	N	-0-	-0-	
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	140 2	N	-0-	-0-	
11	150 N	125	-0-	-25	-0-	125 2	N	-0-	-0-	
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	137 2	N	-0-	-0-	
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	127 2	N	-0-	-0-	
PIERSON		WELL #:	1	RRCID -> 092051	COMPL. DATE 01/15/1981	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2930	-	2940	
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	N	-0-	-0-	
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-	-0-	
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-	-0-	
11	120 N	86	-0-	-34	-0-	86 2	N	-0-	-0-	
12	124 N	94	-0-	-30	-0-	94 2	N	-0-	-0-	
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 2	N	-0-	-0-	
PIERSON, HAROLD -D-		WELL #:	5	RRCID -> 096810	COMPL. DATE 11/15/1981	TOTAL DEPTH 2791	PERF. 2732	-	2742	
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-	-0-	
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-	-0-	
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2	N	-0-	-0-	
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	40 2	N	-0-	-0-	
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 2	N	-0-	-0-	
*01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-	-0-	

ZOURETTE, N (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99883 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE					
QUINLAN OPERATIONS, INC.				685438								
LINDLEY, HENRY		WELL #:		1	RRCID -> 111744	COMPL. DATE 12/30/1983	TOTAL DEPTH 3048	PERF. 2771	-	2780		
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-