

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

GAS WELL ALLOWABLE CODES  
-----

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

GAS DISPOSITION CODES  
-----

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES  
-----

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES  
-----

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

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

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

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

WILDCAT		00014 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAMPASAS								
ARCH OIL & GAS, LLC		029272														
TAYLOR		WELL #: 2		RRCID -> 250167		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 1668 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HILL OPERATING LLC				387979											
THURBER				WELL #: 1	RRCID -> 254450	COMPL. DATE 09/27/2008	TOTAL DEPTH 4343	PERF. 4110 - 4118							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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							
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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							
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00014 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO		
SCULLY EXPLORATION LLC				760540					
WYNNE		WELL #:		1	RRCID -> 244806	COMPL. DATE 09/23/2007	TOTAL DEPTH 3217	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2016 - P/A 04-14-2016							
-----									
GARNER		WELL #:		1	RRCID -> 249652	COMPL. DATE 05/20/2008	TOTAL DEPTH 2712	PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 03/23/2016 - P/A 03/23/2016							
-----									
LEE		WELL #:		1	RRCID -> 249875	COMPL. DATE 03/29/2008	TOTAL DEPTH 1900	PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 04/13/2016 - P/A 04-13-2016							
-----									
SHACKELFORD		WELL #:		1	RRCID -> 250001	COMPL. DATE 09/24/2008	TOTAL DEPTH 2370	PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 04/06/2016 - P/A 04/06/2016							
-----									
HALL		WELL #:		1	RRCID -> 250003	COMPL. DATE 02/25/2009	TOTAL DEPTH 1110	PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 03/24/2016 - P/A 03/24/2016							

WILDCAT		//CONT.//	00014 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
SCULLY EXPLORATION LLC		//CONT.//	760540								
GROOTHOFF		WELL #:	1	RRCID ->	250095	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	1096	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/23/2016 - P/A 03-23-2016											
-----											
FOWLER		WELL #:	1	RRCID ->	250100	COMPL. DATE	05/10/2009	TOTAL DEPTH	1700	PERF.	N/A
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2016 - P/A 04-11-2016											
-----											
RAINEY-BREWER		WELL #:	2	RRCID ->	250101	COMPL. DATE	05/24/2009	TOTAL DEPTH	1100	PERF.	N/A
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2016 - P/A 03/28/2016											
-----											
DAVIS		WELL #:	1	RRCID ->	250165	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	1100	PERF.	N/A
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/23/2016 - P/A 03/23/2016											
-----											
LEE		WELL #:	2	RRCID ->	250166	COMPL. DATE	03/23/2009	TOTAL DEPTH	1300	PERF.	N/A
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2016 - P/A 04/12/2016											
-----											
LUKEHART		WELL #:	1	RRCID ->	253244	COMPL. DATE	01/25/2009	TOTAL DEPTH	1250	PERF.	N/A
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2016 - P/A 03/24/2016											

WILD CAT		//CONT.//	00014 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
SCULLY EXPLORATION LLC		//CONT.//	760540						
RAINEY-BREWER		WELL #:	3	RRCID -> 253381	COMPL. DATE 07/27/2009	TOTAL DEPTH 1200	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2016 - P/A 03/28/2016							
RAINEY-BREWER		WELL #:	1	RRCID -> 253391	COMPL. DATE 02/03/2008	TOTAL DEPTH 1807	PERF. N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2016 - P/A 03/30/2016							
FUDGE		WELL #:	1	RRCID -> 253392	COMPL. DATE 01/20/2008	TOTAL DEPTH 1870	PERF. N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2016 - P/A 04/05/2016							
LUTZ		WELL #:	1	RRCID -> 253394	COMPL. DATE 11/08/2008	TOTAL DEPTH 2400	PERF. N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2016 - P/A 04/07/2016							
RAINEY-BREWER		WELL #:	5	RRCID -> 256437	COMPL. DATE 08/12/2009	TOTAL DEPTH 1215	PERF. N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2016 - P/A 03-24-2016							
RAINEY-BREWER		WELL #:	4	RRCID -> 256439	COMPL. DATE 08/12/2009	TOTAL DEPTH 1610	PERF. N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2016 - P/A 03/28/2016							

WILDCAT		//CONT.//	00014 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
SCULLY EXPLORATION LLC		//CONT.//	760540								
HOFFPAUIR		WELL #:	1	RRCID ->	263517	COMPL. DATE	07/19/2010	TOTAL DEPTH	1196	PERF.	841 - 855
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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2016 - P/A 03-30-2016											
-----											
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.			817555								
ROBERTSON CSL		WELL #:	12	RRCID ->	135176	COMPL. DATE	05/22/1990	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2482 - 2490
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
THE CORYELL-OUACHITA GROUP, INC.			851492								
BARNHILL		WELL #:	1	RRCID ->	263699	COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	16260	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC			882575								
DAVIDSON -40-		WELL #:	4	RRCID ->	238993	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	1421	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
WILBOURN ENERGY INC.			923128								
MOTEN		WELL #:	12CB	RRCID ->	253017	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	1998	PERF.	824 - 1333
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WILDLCAT		//CONT.//		00014 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
XSTAR RESOURCES LLC				945934								
BARRON				WELL #: 8	RRCID -> 255381	COMPL. DATE 04/18/2006	TOTAL DEPTH	398	PERF. N/A			
M	O	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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			
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	N	-0-			-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20 2	N	-0-			-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
DAVIS, A. E.				WELL #: 9	RRCID -> 110809	COMPL. DATE 04/27/1984	TOTAL DEPTH	1312	PERF. 1238 - 1244			
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	Y	-0-			-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21 2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		20	-0-	-20	-0-	20 2	Y	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
DAVIS, A. E.				WELL #: 10	RRCID -> 110810	COMPL. DATE 05/10/1984	TOTAL DEPTH	1331	PERF. 1190 - 1201			
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21 2	Y	-0-			-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20 2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		20	-0-	-20	-0-	20 2	Y	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
DAVIS, A. E.				WELL #: 11	RRCID -> 110811	COMPL. DATE 05/13/1984	TOTAL DEPTH	1307	PERF. 1228 - 1270			
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21 2	Y	-0-			-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20 2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		19	-0-	-19	-0-	19 2	Y	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
DAVIS, A. E.				WELL #: 14	RRCID -> 112603	COMPL. DATE 07/31/1984	TOTAL DEPTH	1320	PERF. 1190 - 1233			
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	Y	-0-			-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20 2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		20	-0-	-20	-0-	20 2	Y	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-



A. E. DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 00119 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN														
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317														
DAVIS, A. E. WELL #: 15 RRCID -> 112604 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 1320 PERF. 1164 - 1172														
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	
10		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-			-0-	
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-			-0-	
12		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		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														
10		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-			-0-	
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-			-0-	
12		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-			-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		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														
10		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-			-0-	
11		60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2	N	-0-			-0-	
12		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-			-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
WALKER, J.N. WELL #: 3 RRCID -> 117702 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1226 - 1260														
10		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-			-0-	
11		60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2	N	-0-			-0-	
12		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-			-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		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														
10		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-			-0-	
11		60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2	N	-0-			-0-	
12		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-			-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		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														
10		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-			-0-	
11		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2	N	-0-			-0-	
12		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		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														
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-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	18			N	NO RPT			-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	18			N	NO RPT			-0-	

-----												
A. E. DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 00119 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN												
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317												
MCNURLEN WELL #: 103 RRCID -> 132947 COMPL. DATE 12/18/1989 TOTAL DEPTH 1311 PERF. 1168 - 1218												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT
								CODE	CODE			BALANCE
-----												
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-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	26				N	NO RPT	-0-
03		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												
10		30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	2	N	-0-	-0-
11		30 N	28	-0-	-2	-0-		28	2	N	-0-	-0-
12		28 N	28	-0-	-0-	-0-		28	2	N	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		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												
10		71 N	71	-0-	-0-	-0-		71	2	N	-0-	-0-
11		66 N	66	-0-	-0-	-0-		66	2	N	-0-	-0-
12		65 N	65	-0-	-0-	-0-		65	2	N	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
AMV (CISCO SD.) 00155 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
ADAIR RESOURCES INC. 003966												
POPE WELL #: 1 RRCID -> 118684 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 1036 PERF. 962 - 982												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
AARON (RANGER) 00278 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
GIANT NRG CO., LP 302592												
HIGGINBOTHAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 136392 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 3648 PERF. 3231 - 3310												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
-----												
PENDRAGON OIL CO. 651162												
CLABORN WELL #: 2 RRCID -> 127735 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 3694 PERF. 3255 - 3274												
10		79 N	79	-0-	-0-	-0-		79	3	N	-0-	70
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	3	N	-0-	70
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	3	N	-0-	70
01		93 N	58	-0-	-35	-0-		58	3	N	-0-	70
*02		57 N	57	-0-	-0-	-0-		57	3	N	-0-	70
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	70

-----													
ABBOTT (MARBLE FALLS)			00285 300		ASSOCIATED			49B		CNTY: EASTLAND			
SHAIDA, JOHN H.			768650										
GRIFFIN, J.M.			WELL #: 7		RRCID -> 086874			COMPL. DATE 04/19/1976		TOTAL DEPTH 4151 PERF. 3421 - 3427			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----													
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
02		232 #	197	-0-	-35	-0-	11 1	186 2	N	-0-			67
03		248 #	242	-0-	-6	-0-	14 1	228 2	N	-0-			67
-----													
GRIFFIN, J. M.			WELL #: 1		RRCID -> 112593			COMPL. DATE 06/03/1986		TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3342 - 3427			
10		527 #	466	-0-	-61	-0-	26 1	440 2	N	-0-			37
11		480 #	368	-0-	-112	-0-	21 1	347 2	N	-0-			37
12		465 #	368	-0-	-97	-0-	21 1	347 2	N	-0-			37
01		465 #	363	-0-	-102	-0-	21 1	342 2	N	-0-			37
02		435 #	399	-0-	-36	-0-	23 1	376 2	N	-0-			37
*03		491 R	491	-0-	-0-	-0-	28 1	463 2	N	-0-			37
-----													
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.			817555										
ROBERTSON CSL			WELL #: 9 L		RRCID -> 093854			COMPL. DATE 12/15/1980		TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3476 - 3483			
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ROBERTSON CSL			WELL #: 10		RRCID -> 119451			COMPL. DATE 04/03/1987		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3402 - 3480			
10		1085 #	920	-0-	-165	-0-	67 1	853 3	N	-0-			-0-
11		1020 #	826	-0-	-194	-0-	66 1	760 3	N	-0-			-0-
12		1023 #	860	-0-	-163	-0-	70 1	790 3	N	-0-			-0-
01		961 #	808	-0-	-153	-0-	81 1	727 3	N	-0-			-0-
02		897 R	897	-0-	-0-	-0-	71 1	826 3	N	-0-			-0-
*03		949 R	949	-0-	-0-	-0-	78 1	871 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			
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			-0-
11		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-			-0-
12		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			-0-
01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-			-0-
02		87 N	65	-0-	-22	-0-	65 2		N	-0-			-0-
03		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			
10		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-			-0-
11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
12		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			-0-
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
*02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 N	76	-0-	-17 B	-0-	76 2		N	-0-			23
11	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 2		N	-0-			23
12	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 2		N	-0-			23
01	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 2		N	-0-			23
02	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 2		N	-0-			23
03	124 N	82	-0-	-42 B	-0-	82 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

10	155 N	60	-0-	-95 B	-0-	60 2		N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*03	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 2		N	-0-			-0-

-----

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

-----

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

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

-----

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39

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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3	N	-0-			38
11		300 N	287	-0-	-13	-0-	287 3	N	-0-			38
12		310 N	300	-0-	-10	-0-	300 3	N	-0-			38
01		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-			38
02		307 N	307	-0-	-0-	-0-	305 3	N	2	9		40
*03		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3	N	-0-			40

ADAMS (DUFFER, LOWER) 00622 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 PEARSON, LEE ROY III 647749  
 JONES, L.B. WELL #: 2 RRCID -> 253408 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3372 - 3402

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
10		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-			-0-
11		150 N	149	-0-	-1	-0-	149 3	N	-0-			-0-
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-			-0-
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-			-0-
02		145 N	-0-	-0-	-145	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2016 - PLUGGED 03/04/16

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	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
10		217 N	124	-0-	-93	-0-	15 1	109 2	N	-0-		53
11		393 N	393	-0-	-0-	-0-	38 1	355 2	N	-0-		53
12		425 N	425	-0-	-0-	-0-	41 1	384 2	N	-0-		53
01		131 N	131	-0-	-0-	-0-	11 1	120 2	N	-0-		53
02		377 N	348	-0-	-29	-0-	33 1	315 2	N	-0-		53
03		434 N	432	-0-	-2	-0-	43 1	389 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	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
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		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-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-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	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
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			-0-
11		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	N	-0-			-0-
12		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-			-0-
01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-			-0-
02		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-			-0-
*03		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-			-0-

AKIN (CADD)		//CONT.//		00989 555	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
MCANELLY, STANLEY M., JR.				537366							
AKIN, C. E.				WELL #: 2	RRCID -> 017291	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3120 - 3115	
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	285		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	285		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	285		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	285		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	285		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	285		N	NO RPT		-0-

PARKER ENERGY COMPANY				640154					CNTY: STEPHENS		
DAVIS. G. R.				WELL #: 1	RRCID -> 058867	COMPL. DATE 10/25/1963	TOTAL DEPTH	3610	PERF. N/A		
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-	-0-
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	2	N	-0-	-0-
12	155	N	33	-0-	-122	-0-	33	2	N	-0-	-0-
01	155	N	19	-0-	-136	-0-	19	2	N	-0-	-0-
02	116	N	15	-0-	-101	-0-	15	2	N	-0-	-0-
*03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-	-0-

DAVIS. G. R.				WELL #: 2	RRCID -> 058868	COMPL. DATE 02/08/1964	TOTAL DEPTH	3594	PERF. 3114 - 3147	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

DAVIS, G. R.				WELL #: 4	RRCID -> 084848	COMPL. DATE 09/03/1979	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 3178 - 3184	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	327		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	327		N	-0-	-0-
12	327		-0-	-0-	-327	-0-		N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	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		
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-	-0-
11	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	3	N	-0-	-0-
12	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	3	N	-0-	-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-	-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-	-0-
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	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	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	110
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	110
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	110
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	110

ALBANY (CADD)		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			
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
10	2945 #	1056	-0-	-1889	-0-	1056 3		N	-0-			23
11	2850 #	1773	-0-	-1077	-0-	1771 3	2 9	N	2			25
12	2759 #	649	-0-	-2110	-0-	649 3		N	-0-			25
01	2759 #	2519	-0-	-240	-0-	2519 3		N	-0-			25
02	1850 R	1850	-0-	-0-	-0-	1782 3	68 9	N	62			87
03	1829 #	-0-	-0-	-1829	-0-			N	-0-			87

ALBANY (MISSISSIPPIAN)		01125 666		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD			
VAN OPERATING, LTD.		881442										
NEWELL "58" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162881		COMPL. DATE 03/25/1997			TOTAL DEPTH 4817 PERF. 4718 - 4738			
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-			84
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-			84
12	155 N	28	-0-	-127	-0-	28 3		N	-0-			84
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			84
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-			N	-0-			84
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			84

CASEY "32"		WELL #: 1		RRCID -> 190633		COMPL. DATE 04/25/2001			TOTAL DEPTH 4910 PERF. 4800 - 4814			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127

ALBANY, S. (ATOKA 4400)		01129 250		ASSOCIATED		49B			CNTY: SHACKELFORD			
VAN OPERATING, LTD.		881442										
VALDEZ		WELL #: 1		RRCID -> 175653		COMPL. DATE 12/01/1999			TOTAL DEPTH 4846 PERF. 4467 - 4473			
10	434 #	382	-0-	-52	-0-	379 3	3 9	N	3			72
11	420 #	353	-0-	-67	-0-	349 3	4 9	N	4			76
12	403 #	350	-0-	-53	-0-	348 3	2 9	N	2			78
01	403 #	334	-0-	-69	-0-	334 3		N	-0-			78
02	377 #	307	-0-	-70	-0-	307 3		N	-0-			78
03	372 #	326	-0-	-46	-0-	314 3	12 9	N	11			89

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			
10	93 #	82	-0-	-11	-0-	82 2		N	-0-			-0-
11	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			-0-
12	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-			-0-
01	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-			-0-
*02	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-			-0-
03	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-

ALEDO, SOUTH (ATOKA)		01402 000		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
LITTLE BEAR RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 084192		COMPL. DATE 03/01/1979			TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4857 - 5629			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/07/2015 - PLUGGED 10/07/2015												

-----																
ALEDO, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 01402 000 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
MCFARLAND-DIXON WELL #: 2 RRCID -> 207611 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5813 - 5880																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	588	1	1666	3	N	-0-				15
11		1860 N	504	-0-	-1356	-0-	504	1			N	-0-				15
12		2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	665	1	2066	3	N	1				16
01		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	627	1	2001	3	N	1				17
02		2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	624	1	2117	3	N	-0-				17
*03		2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	608	1	1995	3	N	1				18
							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																
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
03		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																
10		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				-0-
11		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				-0-
12		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				-0-
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				-0-
02		11 N	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-				-0-
03		9 N NO RPT		-0-	-9	-0-					N	NO RPT				-0-

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

-----																
ALEXANDRIA (GARDNER SD A) 01433 210 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD																
BRIGHT HAWK OPERATING COMPANY 093102																
ELLIOTT, R. B. WELL #: 1B RRCID -> 270471 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 4246 PERF. 2830 - 2850																
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



-----												
ALFRED-DONNELL (CADDO)			01456 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS		
PETEX			659782									
DONNELL, A. D.			WELL #: 1C		RRCID -> 158654		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 4335		PERF. 3307 - 4335	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
TXL-A			WELL #: 2C		RRCID -> 170295		COMPL. DATE 06/15/1998		TOTAL DEPTH 4448		PERF. 3447 - 4448	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
ALLEN (STRAWN)			01643 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND		
BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563									
GAILEY, N. C. ET AL UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 087574		COMPL. DATE 03/26/1980		TOTAL DEPTH 3395		PERF. 1369 - 1388	
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-	-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-	-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-	-0-
*03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-	-0-
-----												
GAILEY, N.C. "A" ET AL UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 103520		COMPL. DATE 12/30/1982		TOTAL DEPTH 2314		PERF. 1999 - 2060	
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-	-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-	-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-	-0-
*03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-	-0-
-----												
ALLEN & RITCHIE (STRAWN)			01699 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO		
ALLEN & RITCHIE			013940									
ALLEN & RITCHIE -C-			WELL #: 2		RRCID -> 017299		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1380		PERF. 1367 - 1377	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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	
10	11625	#	10629	-0-	-996	-0-	10469	3	160	9	N	210
11	11250	#	10075	-0-	-1175	-0-	9909	3	166	9	N	190
12	11222	#	10096	-0-	-1126	-0-	9925	3	171	9	N	175
01	11160	#	6584	-0-	-4576	-0-	6476	3	108	9	N	100
02	9715		4325	-0-	-5390	-0-	4275	3	50	9	N	145
03	10385		6477	-0-	-3908	-0-	6420	3	57	9	N	197

-----												
ALVA LEE HAWKINS (3280)		02095 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741										
NORTH ALLEN RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 123263		COMPL. DATE 12/29/1986		TOTAL DEPTH 3516		PERF. 3354 - 3460		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
-----												
10		342 N	342	-0-	-0-	342 2		N	-0-			20
11		420 N	254	-0-	-166	254 2		N	-0-			20
12		403 N	348	-0-	-55	348 2		N	-0-			20
01		341 N	297	-0-	-44	297 2		N	-0-			20
02		247 N	247	-0-	-0-	247 2		N	-0-			20
03		341 N	234	-0-	-107	234 2		N	-0-			20
-----												
ALLEN HEIRS-FIELD		WELL #: 2		RRCID -> 124996		COMPL. DATE 07/25/1989		TOTAL DEPTH 3492		PERF. 3111 - 3337		
10		392 N	392	-0-	-0-	392 2		N	-0-			58
11		360 N	291	-0-	-69	291 2		N	-0-			58
12		434 N	259	-0-	-175	259 2		N	-0-			58
01		403 N	111	-0-	-292	111 2		N	-0-			58
02		290 N	93	-0-	-197	93 2		N	-0-			58
03		248 N	88	-0-	-160	88 2		N	-0-			58
-----												
ALLEN HEIRS "D"		WELL #: 2		RRCID -> 126868		COMPL. DATE 03/28/1988		TOTAL DEPTH 3620		PERF. 3557 - 3562		
10		310 N	284	-0-	-26	284 2		N	-0-			85
11		300 N	243	-0-	-57	243 2		N	-0-			85
12		335 N	335	-0-	-0-	335 2		N	-0-			85
01		303 N	303	-0-	-0-	303 2		N	-0-			85
02		232 N	144	-0-	-88	144 2		N	-0-			85
03		341 N	112	-0-	-229	112 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		
10		310 N	302	-0-	-8	302 2		N	-0-			-0-
11		313 N	313	-0-	-0-	313 2		N	-0-			-0-
12		341 N	304	-0-	-37	304 2		N	-0-			-0-
01		355 N	355	-0-	-0-	355 2		N	-0-			-0-
02		298 N	298	-0-	-0-	298 2		N	-0-			-0-
03		310 N	292	-0-	-18	292 2		N	-0-			-0-
-----												
HAWKINS, J.J.		WELL #: 9		RRCID -> 084213		COMPL. DATE 08/01/1979		TOTAL DEPTH 3440		PERF. 3340 - 3350		
10		217 N	201	-0-	-16	201 2		N	-0-			-0-
11		209 N	209	-0-	-0-	209 2		N	-0-			-0-
12		217 N	203	-0-	-14	203 2		N	-0-			-0-
01		236 N	236	-0-	-0-	236 2		N	-0-			-0-
02		203 N	200	-0-	-3	200 2		N	-0-			-0-
03		217 N	194	-0-	-23	194 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		
10		62 N	55	-0-	-7	55 2		N	-0-			21
11		60 N	56	-0-	-4	56 2		N	-0-			21
12		62 N	55	-0-	-7	55 2		N	-0-			21
01		62 N	51	-0-	-11	51 2		N	-0-			21
02		58 N	43	-0-	-15	43 2		N	-0-			21
03		62 N	40	-0-	-22	40 2		N	-0-			21

M		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
-----												
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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
NAIL "103" B		WELL #: 3S			RRCID -> 157968	COMPL. DATE 02/13/1996	TOTAL DEPTH	1703	PERF.	1279 - 1283		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ANTELOPE HILLS (CADDO, UPPER)		03097 122			NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
CLAVO OIL, LLC		158307										
NAIL "103"		WELL #: 2			RRCID -> 147500	COMPL. DATE 09/24/1993	TOTAL DEPTH	5110	PERF.	4618 - 4636		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
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		
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-			-0-
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2		N	-0-			-0-
12	434 N	373	-0-	-61	-0-	373 2		N	-0-			-0-
*01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-			-0-
02	464 N	329	-0-	-135	-0-	329 2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ANZAC (MORRIS)		03208 666			ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
K-M OIL COMPANY, INC.		448857										
DEMFA-2		WELL #: 2			RRCID -> 017306	COMPL. DATE 12/27/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2095 - 2103		
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-			-0-
11	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2		N	-0-			-0-
12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2		N	-0-			-0-
*01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2		N	-0-			-0-
02	1218 N	772	-0-	-446	-0-	772 2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SEVEN CROSS WELL SERVICE, LLC		767826										
MILLER LITE "B"		WELL #: 1B			RRCID -> 136543	COMPL. DATE 07/23/1990	TOTAL DEPTH	2670	PERF.	2004 - 2014		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----												
ANZAC (MORRIS) //CONT.// 03208 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
SEVEN CROSS WELL SERVICE, LLC //CONT.// 767826												
MILLER DISCOVERY WELL #: 5 RRCID -> 141755 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2056 - 2060												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
MILLER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 151784 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 2100 - 2106												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
ARDINGER (LAKE SAND, UPPER) 03496 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC 355586												
HANVEY-FEE WELL #: 3 RRCID -> 106101 COMPL. DATE 06/11/1983 TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3356 - 3372												
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-	12
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-	12
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-	12
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-	12
*02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-	12
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-	12
-----												
HANVEY-FEE WELL #: 4 RRCID -> 122334 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3397 - 3406												
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-	-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-	-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-	-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-	-0-
*02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-	-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-	-0-
-----												
GEORGE FEE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 132266 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3452 - 3466												
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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-	105
*02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-	105
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2		N	-0-	105
-----												
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355												
HANVEY-FEE "D" WELL #: 15 RRCID -> 114297 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 4043 PERF. 3351 - 3358												
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-
*02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-	-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT	-0-

-----												
ARDINGER (LAKE SAND, UPPER)		//CONT.//		03496 500	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND	
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		//CONT.//		559355								
KATLACO FEE "C"		WELL #:		7	RRCID ->	125624	COMPL. DATE	06/18/1984	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3664 - 3666
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
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
*02		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-		62
03		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		62
-----												
KATLACO FEE		WELL #:		3	RRCID ->	125627	COMPL. DATE	03/18/1983	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	3468 - 3490
10		169 N	169	-0-	-0-	-0-	166	3	3 9	N	3	35
11		150 N	150	-0-	-0-	-0-	147	3	3 9	N	3	38
12		153 N	153	-0-	-0-	-0-	142	3	11 9	N	10	48
01		155 N	135	-0-	-20	-0-	133	3	2 9	N	2	50
*02		139 N	139	-0-	-0-	-0-	132	3	7 9	N	6	56
03		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		56
-----												
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
PLUGGED AND ABANDONED 05/04/2015 - P&A 05/04/15												
-----												
ARRIBA LIBRA (JENNINGS LIME)				03848 500	ASSOCIATED			49B			CNTY: NOLAN	
SUN-KEY OIL CO., INC.				829320								
JONES, MARY -A-		WELL #:		1 U	RRCID ->	056184	COMPL. DATE	07/05/1973	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	N/A
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
ATWELL (LAKE SAND)				04321 400	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CALLAHAN	
KING ENERGY RESOURCES				465526								
HUTCHINS		WELL #:		1	RRCID ->	135798	COMPL. DATE	06/10/1988	TOTAL DEPTH	3908	PERF.	3518 - 3538
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

AUBURN (DUFFER)																
PETEX																
GENTRY "23"																
04337 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																
659782																
WELL #: 1 RRCID -> 240708 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3908 - 3914																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
10		437 N	437	-0-	-0-	-0-		437	2		N	-0-				60
11		450 N	358	-0-	-92	-0-		350	2	8	9	7				67
12		465 N	313	-0-	-152	-0-		313	2		N	-0-				67
01		459 N	459	-0-	-0-	-0-		451	2	8	9	7				74
02		686 N	686	-0-	-0-	-0-		686	2		N	-0-				74
*03		742 N	742	-0-	-0-	-0-		742	2		N	-0-				74

WHITE, WAYNE "46" UNIT																
WELL #: 1 RRCID -> 246059 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 4107 PERF. 3876 - 3890																
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-				54
11		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-				54
12		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				54
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				54
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54

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

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)																
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.																
WRIGHT, BESS L.																
04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN																
058851																
WELL #: 1 RRCID -> 237123 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2889 - 2901																
10		35 R	35	-0-	-0-	-0-		35	2		N	-0-				-0-
11		47 R	47	-0-	-0-	-0-		47	2		N	-0-				-0-
12		47 R	47	-0-	-0-	-0-		47	2		N	-0-				-0-
01		62 R	62	-0-	-0-	-0-		62	2		N	-0-				-0-
02		61 R	61	-0-	-0-	-0-		61	2		N	-0-				-0-
03		62 #	42	-0-	-20	-0-		42	2		N	-0-				-0-

FORMATION RECOVERY LLC																
BRAMLET "A"																
276932																
WELL #: 2 RRCID -> 102427 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 3344 PERF. 2823 - 2834																
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
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				62
03		T. A.	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																
10		0 W	125	-0-	125	2267		125	2		Y	-0-				78
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	2267					Y	NO RPT				78
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	2267					Y	NO RPT				78
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	2267					Y	NO RPT				78
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				78
*03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				78

-----												
BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)			//CONT.//		04672 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN		
FORMATION RECOVERY LLC			//CONT.//		276932							
SPENCE			WELL #:		1	RRCID ->	123246	COMPL. DATE	07/02/1983	TOTAL DEPTH	2902	PERF. N/A
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
-----												
10		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-		-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-
01		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
-----												
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.			WELL #:		1	RRCID ->	084819	COMPL. DATE	07/01/1979	TOTAL DEPTH	3160	PERF. 2802 - 2823
ROBERTSON HEIRS												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.			WELL #:		1	RRCID ->	100396	COMPL. DATE	10/03/1976	TOTAL DEPTH	2851	PERF. 2711 - 2748
NEWMAN, THOMAS												
10		124 #	121	-0-	-3	-0-	121	3	N	-0-		23
11		120 #	115	-0-	-5	-0-	115	3	N	-0-		23
12		124 #	121	-0-	-3	-0-	121	3	N	-0-		23
01		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-		23
02		116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-		23
03		124 #	122	-0-	-2	-0-	122	3	N	-0-		23
-----												
MURPHREE, W.E. "A"			WELL #:		2	RRCID ->	100397	COMPL. DATE	10/16/1976	TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2810 - 2836
10		254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-		35
11		233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-		35
12		234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-		35
01		248 #	236	-0-	-12	-0-	236	3	N	-0-		35
02		232 #	175	-0-	-57	-0-	175	3	N	-0-		35
03		248 #	178	-0-	-70	-0-	178	3	N	-0-		35
-----												
LESTER UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	100398	COMPL. DATE	04/12/1977	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2800 - 2825
10		248 #	224	-0-	-24	-0-	224	3	N	-0-		14
11		240 #	204	-0-	-36	-0-	204	3	N	-0-		14
12		248 #	218	-0-	-30	-0-	218	3	N	-0-		14
01		248 #	221	-0-	-27	-0-	221	3	N	-0-		14
02		232 #	212	-0-	-20	-0-	212	3	N	-0-		14
03		217 #	215	-0-	-2	-0-	215	3	N	-0-		14

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	203 #	178	-0-	-25	-0-	178	3			N	-0-				14
03	217 #	193	-0-	-24	-0-	190	3	3	9	N	3				17

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

10	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-				-0-
11	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-				-0-
12	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-				-0-
01	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-				-0-
02	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-				-0-
*03	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

10	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-				-0-
11	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-				-0-
12	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-				-0-
01	124 #	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	-0-				-0-
02	116 #	107	-0-	-9	-0-	107	3			Y	-0-				-0-
03	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

10	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-				21
11	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-				21
12	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-				21
01	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-				21
02	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-				21
*03	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

10	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-				6
11	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-				6
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-				6
01	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-				6
02	58 #	47	-0-	-11	-0-	47	3			Y	-0-				6
03	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-				6

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

10	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-				7
11	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-				7
12	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-				7
01	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-				7
02	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-				7
*03	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-				7



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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03		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

10	93 #	47	-0-	-46	-0-	47	3					N	-0-					21
11	90 #	47	-0-	-43	-0-	47	3					N	-0-					21
12	93 #	46	-0-	-47	-0-	46	3					N	-0-					21
01	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	3					N	-0-					21
02	58 #	48	-0-	-10	-0-	48	3					N	-0-					21
03	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3					N	-0-					21

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

10	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	3					Y	-0-					13
11	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	3					Y	-0-					13
12	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	3					Y	-0-					13
01	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	3					Y	-0-					13
02	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	3					Y	-0-					13
*03	267 R	267	-0-	-0-	-0-	267	3					Y	-0-					13

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

10	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	3					Y	-0-					13
11	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	3					Y	-0-					13
12	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	3					Y	-0-					13
01	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	3					Y	-0-					13
02	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	3					Y	-0-					13
*03	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	3					Y	-0-					13

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

10	217 #	183	-0-	-34	-0-	183	3					N	-0-					2
11	180 #	167	-0-	-13	-0-	167	3					N	-0-					2
12	186 #	179	-0-	-7	-0-	179	3					N	-0-					2
01	186 #	180	-0-	-6	-0-	180	3					N	-0-					2
02	174 #	173	-0-	-1	-0-	173	3					N	-0-					2
03	186 #	176	-0-	-10	-0-	176	3					N	-0-					2

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

10	217 #	195	-0-	-22	-0-	195	3					N	-0-					23
11	247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	3					N	-0-					23
12	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	3					N	-0-					23
01	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	3					N	-0-					23
02	232 #	173	-0-	-59	-0-	173	3					N	-0-					23
03	248 #	174	-0-	-74	-0-	174	3					N	-0-					23

-----													
BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)			//CONT.//		04672 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: BROWN		
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.			//CONT.//		806190								
MURPHREE, W.E. "A"			WELL #:		3	RRCID ->	122365	COMPL. DATE	03/30/1977	TOTAL DEPTH	2960	PERF. 2877 - 2897	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
10		271 R	271	-0-	-0-	-0-	270 3	1 9	N	1		11	
11		258 R	258	-0-	-0-	-0-	256 3	2 9	N	2		13	
12		279 #	2	-0-	-277	-0-	2 3		N	-0-		13	
01		279 #	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		13	
02		261 #	18	-0-	-243	-0-	18 3		N	-0-		13	
03		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	
10		539 R	539	-0-	-0-	-0-	539 3		N	-0-		10	
11		510 R	510	-0-	-0-	-0-	510 3		N	-0-		10	
12		527 #	494	-0-	-33	-0-	494 3		N	-0-		10	
01		527 #	479	-0-	-48	-0-	479 3		N	-0-		10	
02		493 #	374	-0-	-119	-0-	374 3		N	-0-		10	
03		527 #	356	-0-	-171	-0-	356 3		N	-0-		10	
-----													
SPENCE, ROBERT J.			WELL #:		2	RRCID ->	125399	COMPL. DATE	06/09/1976	TOTAL DEPTH	2922	PERF. 2762 - 2766	
10		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 3		Y	-0-		1	
11		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 3		Y	-0-		1	
12		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 3		Y	-0-		1	
01		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 3		Y	-0-		1	
02		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 3		Y	-0-		1	
*03		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 3		Y	-0-		1	
-----													
SPENCE, ROBERT J.			WELL #:		3	RRCID ->	125400	COMPL. DATE	07/31/1976	TOTAL DEPTH	2891	PERF. 2785 - 2798	
10		355 R	355	-0-	-0-	-0-	355 3		Y	-0-		5	
11		329 R	329	-0-	-0-	-0-	329 3		Y	-0-		5	
12		344 R	344	-0-	-0-	-0-	344 3		Y	-0-		5	
01		356 R	356	-0-	-0-	-0-	356 3		Y	-0-		5	
02		328 R	328	-0-	-0-	-0-	328 3		Y	-0-		5	
*03		306 R	306	-0-	-0-	-0-	306 3		Y	-0-		5	
-----													
RINGHOFFER, A. H.			WELL #:		3	RRCID ->	146645	COMPL. DATE	07/27/1977	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2726 - 2768	
10		1062 R	1062	-0-	-0-	-0-	1062 3		N	-0-		-0-	
11		985 R	985	-0-	-0-	-0-	985 3		N	-0-		-0-	
12		972 R	972	-0-	-0-	-0-	972 3		N	-0-		-0-	
01		951 R	951	-0-	-0-	-0-	951 3		N	-0-		-0-	
02		791 R	791	-0-	-0-	-0-	791 3		N	-0-		-0-	
*03		766 R	766	-0-	-0-	-0-	766 3		N	-0-		-0-	
-----													
RINGHOFFER, A. H.			WELL #:		5	RRCID ->	146653	COMPL. DATE	03/26/1986	TOTAL DEPTH	2861	PERF. 2791 - 2804	
10		472 R	472	-0-	-0-	-0-	472 3		N	-0-		-0-	
11		438 R	438	-0-	-0-	-0-	438 3		N	-0-		-0-	
12		432 R	432	-0-	-0-	-0-	432 3		N	-0-		-0-	
01		423 R	423	-0-	-0-	-0-	423 3		N	-0-		-0-	
02		352 R	352	-0-	-0-	-0-	352 3		N	-0-		-0-	
*03		341 R	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-		-0-	
-----													
RINGHOFFER, A. H.			WELL #:		6	RRCID ->	146654	COMPL. DATE	07/27/1977	TOTAL DEPTH	2903	PERF. 2833 - 2847	
10		425 R	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-		-0-	
11		394 R	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-		-0-	
12		389 R	389	-0-	-0-	-0-	389 3		N	-0-		-0-	
01		381 R	381	-0-	-0-	-0-	381 3		N	-0-		-0-	
02		316 R	316	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-		-0-	
*03		307 R	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-		-0-	

-----												
BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)			//CONT.//		04672 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN		
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.			//CONT.//		806190							
RINGHOFFER, A. H.			WELL #:		2	RRCID ->	146655	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	2825	PERF. 2742 - 2780
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
10		166 R	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-		-0-
11		153 R	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-		-0-
12		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-		-0-
01		148 R	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-		-0-
02		123 R	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-		-0-
03		124 #	119	-0-	-5	-0-	119 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
10		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		N	-0-		-0-
11		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-		-0-
12		310 N	301	-0-	-9	-0-	301 3		N	-0-		-0-
01		372 N	277	-0-	-95	-0-	277 3		N	-0-		-0-
02		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-		-0-
*03		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-		-0-
-----												
MARTHA -18-			WELL #:		1	RRCID ->	211428	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	3025	PERF. 2612 - 2732
10		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-		-0-
11		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-		-0-
12		93 N	80	-0-	-13	-0-	80 3		N	-0-		-0-
01		93 N	74	-0-	-19	-0-	74 3		N	-0-		-0-
02		87 N	80	-0-	-7	-0-	80 3		N	-0-		-0-
03		93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3		N	-0-		-0-
-----												
101 RANCH -17-			WELL #:		3	RRCID ->	211441	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	3035	PERF. 2577 - 2856
10		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-		-0-
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-		-0-
12		124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3		N	-0-		-0-
01		155 N	99	-0-	-56	-0-	99 3		N	-0-		-0-
02		116 N	107	-0-	-9	-0-	107 3		N	-0-		-0-
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-		-0-
-----												
CM-S -A-			WELL #:		2	RRCID ->	216245	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3024	PERF. 2115 - 2237
10		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-		-0-
11		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-		-0-
12		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-		-0-
01		155 N	121	-0-	-34	-0-	121 3		N	-0-		-0-
02		116 N	25	-0-	-91	-0-	25 3		N	-0-		-0-
*03		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-		-0-
-----												
CM-S			WELL #:		1	RRCID ->	222102	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	3024	PERF. 2242 - 2248
10		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-		-0-
11		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-		-0-
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3		N	-0-		-0-
01		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-		-0-
02		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-		-0-
03		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		N	-0-		-0-

BCM (STRAWN)		//CONT.//		04692 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925							
VINCENT				WELL #: 1	RRCID -> 150216	COMPL. DATE 05/19/1994	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 2331	- 2339		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		32
-----											
VINCENT				WELL #: 2	RRCID -> 154250	COMPL. DATE 02/25/1995	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 2322	- 2330		
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	67 1	228 3	Y	-0-		-0-
11	60 N	29	-0-	-31	-0-	7 1	22 3	Y	-0-		-0-
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	54 1	248 3	Y	-0-		-0-
*01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	33 1	213 3	Y	-0-		-0-
*02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-		-0-
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC				882575	RRCID -> 165739	COMPL. DATE 07/15/1997	TOTAL DEPTH 2834	PERF. 1858	- 1864		
PLEASANT VALLEY				WELL #: 1							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
DAVIDSON -40-				WELL #: 2	RRCID -> 225252	COMPL. DATE 01/04/2007	TOTAL DEPTH 2303	PERF. 2166	- 2180		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
DAVIDSON -40-				WELL #: 3	RRCID -> 225913	COMPL. DATE 02/27/2007	TOTAL DEPTH 2305	PERF. 2154	- 2161		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
B. H. (CADDO)				04731 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
HEROD, BILL				379925							
WINSTON, MARIE				WELL #: 1	RRCID -> 067490	COMPL. DATE 03/31/1976	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 3611	- 3619		
10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2		N	-0-		-0-
11	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2		N	-0-		-0-
12	1178 N	408	-0-	-770	-0-	408 2		N	-0-		-0-
01	1147 N	23	-0-	-1124	-0-	23 2		N	-0-		-0-
02	1015 N	1	-0-	-1014	-0-	1 2		N	-0-		-0-
03	403 N	69	-0-	-334	-0-	69 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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-		42
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-	42 7	-0-
12	DLQ G-10	85	-0-	85	85	85	2	N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	43	-0-	43	128	43	2	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	12	-0-	12	140	12	2	N	-0-		-0-
03	0 N NO RPT		-0-	-0-	140			N	NO RPT		-0-
-----											
4-WAY FARMS		WELL #: 3		RRCID -> 113141		COMPL. DATE 08/10/1984		TOTAL DEPTH 2810		PERF. 2734 - 2740	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
03	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	
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2	N	-0-		22
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2	N	-0-		22
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2	N	-0-		22
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2	N	-0-		22
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2	N	-0-		22
*03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2	N	-0-		22
-----											
GRAGG HAWN KEARNEY		WELL #: 1		RRCID -> 223675		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 4391		PERF. 4300 - 4310	
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		19
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		19
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		19
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
-----											
EAGLE HYDROCARBONS INC.		238730		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
DENO-GRAGG		WELL #: 1		RRCID -> 199917		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 4335		PERF. 4142 - 4163	
10	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	609	2	664 9	N	604	659
11	600 N	483	-0-	-117	-0-	476	2	7 9	N	6	665
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	462	2	10 9	N	9	674
01	1271 N	411	-0-	-860	-0-	411	2		N	-0-	674
02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	664	2	7 9	N	6	680
*03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	762	2	9 9	N	8	687
-----											
COLEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 206019		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 4376		PERF. 4136 - 4142	
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	138	2	143 9	N	130	172
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-	172
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-	172
01	279 N	123	-0-	-156	-0-	123	2		N	-0-	172
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-	172
*03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-	172

B. R. A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
EAGLE HYDROCARBONS INC.		//CONT.//		238730									
FRANCIS		WELL #:		1	RRCID ->	206021	COMPL. DATE	10/31/2004	TOTAL DEPTH	4173	PERF.	3880 - 3886	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	170	170	1	294
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	9			303
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	16			319
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9			328
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9			337
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9			346
-----													
GRAGG, P. K.		WELL #:		1	RRCID ->	212130	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	4194	PERF.	4060 - 4070	
10	3100 N	4473	-0-	1373	1373	1987	2	2486	9	N	2260		2362
11	3000 N	1839	-0-	-1161	212	1832	2	7	9	N	6		2368
12	2705 N	2493	-0-	-212	-0-	2448	2	45	9	N	41		2409
01	2914 X	1774	-0-	-1140	-0-	1771	2	3	9	N	3		2412
02	2726 X	2064	-0-	-662	-0-	2061	2	3	9	N	3		2415
03	2914 X	1998	-0-	-916	-0-	1995	2	3	9	N	3		2418
-----													
GRAGG, DENO		WELL #:		2	RRCID ->	214151	COMPL. DATE	06/06/2005	TOTAL DEPTH	4688	PERF.	4140 - 4146	
10	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	706	2	771	9	N	701		801
11	1560 N	492	-0-	-1068	-0-	492	2			N	-0-		801
12	1178 N	471	-0-	-707	-0-	471	2			N	-0-		801
01	1488 N	417	-0-	-1071	-0-	417	2			N	-0-		801
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	479	2	9	9	N	8		809
03	465 N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-		809
-----													
HILL, R.M. OPERATING INC.		WELL #:		3	RRCID ->	221347	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	4360	PERF.	4292 - 4305	
GRAGG NORTH		WELL #:		3	RRCID ->	221347	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	4360	PERF.	4292 - 4305	
10	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-		11
11	240 N	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-		11
12	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-		11
01	217 N	216	-0-	-1	-0-	210	2	6	9	N	5		16
02	203 N	192	-0-	-11	-0-	188	2	4	9	N	4		20
03	217 N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-		20
-----													
KADANE CORPORATION		WELL #:		1	RRCID ->	073027	COMPL. DATE	04/25/1977	TOTAL DEPTH	4178	PERF.	N/A	
CONSTANTIN, HARMON		WELL #:		1	RRCID ->	073027	COMPL. DATE	04/25/1977	TOTAL DEPTH	4178	PERF.	N/A	
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-		20
11	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-		20
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	4	1	284	2	N	-0-		20
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	4	1	275	2	N	-0-		20
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	4	1	247	2	N	-0-		20
03	279 N	274	-0-	-5	-0-	4	1	270	2	N	-0-		20
-----													
B. R. A.		WELL #:		2	RRCID ->	075252	COMPL. DATE	12/16/1977	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	N/A	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

B.R.A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
KADANE CORPORATION		//CONT.//		450038									
B.R.A.		WELL #:		3	RRCID ->	082739	COMPL. DATE	05/25/1979	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3988 - 4000	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27	7	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/13/2015 - PLUGGED 11/13/15													
-----													
GIBSON RANCH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	085413	COMPL. DATE	09/28/1979	TOTAL DEPTH	4611	PERF.	3880 - 3977	
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	23	1	73	2	N	-0-		15
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-		15
12	93 N	48	-0-	-45	-0-	15	1	33	2	N	-0-		15
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	12	1	63	2	N	-0-		15
02	232 N	111	-0-	-121	-0-	23	1	88	2	N	-0-		15
*03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	11	1	55	2	N	-0-		15
-----													
B.R.A.		WELL #:		5	RRCID ->	092998	COMPL. DATE	02/27/1981	TOTAL DEPTH	4063	PERF.	4034 - 4039	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	7
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2015 - PLUGGED 11/18/15													
-----													
HARMON CONSTANTIN UNIT 2		WELL #:		3	RRCID ->	093616	COMPL. DATE	02/06/1981	TOTAL DEPTH	4078	PERF.	N/A	
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-		100
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-	71	1
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	5	1	516	2	N	-0-		29
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	5	1	494	2	N	-0-		29
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	5	1	457	2	N	-0-		29
*03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	5	1	482	2	N	-0-		29
-----													
B.R.A.		WELL #:		8	RRCID ->	095104	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	4176	PERF.	4116 - 4136	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	7
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/23/2015 - PLUGGED 11/23/15													
-----													
HARMON-CONSTANTIN (YMCA)		WELL #:		4	RRCID ->	099148	COMPL. DATE	10/20/1981	TOTAL DEPTH	4084	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2015 - PLUGGED 12/01/15													
-----													
B.R.A.		WELL #:		9	RRCID ->	109796	COMPL. DATE	03/16/1984	TOTAL DEPTH	4520	PERF.	4379 - 4387	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	7
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/25/2015 - PLUGGED 11/25/15													

B.R.A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
KADANE CORPORATION		//CONT.//		450038									
HARMON-CONSTANTIN		WELL #:		6	RRCID ->	189352	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	4162	PERF.	3742 - 4022	
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
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
02	856 N	856	-0-	-0-	-0-		852	2	4 9	N	4		119
*03	845 N	845	-0-	-0-	-0-		835	2	10 9	N	9		128

B.R.A.		WELL #:		10	RRCID ->	241463	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	4010 - 4090	
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
02	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-		2069	2	152 9	N	138	190 1	135
03	2263 N	1818	-0-	-445	-0-		1724	2	94 9	N	85		220

TENNYSON		WELL #:		3	RRCID ->	241634	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	4155	PERF.	4105 - 4157	
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-	466	3566	2		N	-0-		38
01	2937 N	2471	-0-	-466	-0-		2471	2		N	-0-		38
02	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-		1623	2		N	-0-		38
*03	1361 X	1361	-0-	-0-	-0-		1361	2		N	-0-		38

PITCOCK, INC.		WELL #:		665870	RRCID ->	091315	COMPL. DATE	11/02/1980	TOTAL DEPTH	4293	PERF.	3895 - 3901	
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
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-		87	1	335 2	N	-0-		90
03	403 N	355	-0-	-48	-0-		87	1	268 2	N	-0-		90

GIBSON-BELDING		WELL #:		RRCID ->	091691	COMPL. DATE	01/05/1981	TOTAL DEPTH	4271	PERF.	3876 - 3886		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
03	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	
10	465 N	432	-0-	-33	-0-		104	1	328 2	N	-0-		15
11	390 N	219	-0-	-171	-0-		21	1	198 2	N	-0-		15
12	465 N	373	-0-	-92	-0-		119	1	254 2	N	-0-		15
01	434 N	358	-0-	-76	-0-		61	1	297 2	N	-0-		15
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-		71	1	271 2	N	-0-		15
03	372 N	344	-0-	-28	-0-		85	1	259 2	N	-0-		15



B. R. A. (CONGL.) PITCOCK, INC. GIBSON-BELDING		//CONT.// //CONT.//	04809 500 665870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.									
		03 DOMESTIC		103832	12/16/1981	4250	3970	-	3982			48	1			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/07/2012												
GREEN, F.		WELL #:		2	RRCID ->	162766	COMPL. DATE	03/31/1997	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4061	-	4069		
10	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2		N	-0-						18
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-						18
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2		N	-0-						18
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-						18
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-				N	-0-						18
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-						18
GREEN, F.		WELL #:		3	RRCID ->	163196	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	4743	PERF.	4004	-	4016		
10	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2		N	-0-						2
11	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2		N	-0-						2
12	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2		N	-0-						2
01	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2		N	-0-						2
02	1740 N	1636	-0-	-104	-0-	1636	2		N	-0-						2
*03	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3		N	-0-						2
GREEN, F.		WELL #:		4	RRCID ->	164791	COMPL. DATE	09/26/1997	TOTAL DEPTH	4701	PERF.	4176	-	4180		
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-						-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-						-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-						-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-						-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-				N	-0-						-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-						-0-
GREEN, F.		WELL #:		5	RRCID ->	168416	COMPL. DATE	05/21/1998	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	4242	-	4247		
10	775 N	570	-0-	-205	-0-	570	2		N	-0-						-0-
11	570 N	532	-0-	-38	-0-	532	2		N	-0-						-0-
12	651 N	648	-0-	-3	-0-	648	2		N	-0-						-0-
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-						-0-
02	522 N	479	-0-	-43	-0-	479	2		N	-0-						-0-
03	651 N	519	-0-	-132	-0-	519	2		N	-0-						-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. GIBSON		WELL #:		850964 1	RRCID ->	153378	COMPL. DATE	02/18/1995	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	3989	-	3998		
10	837 N	824	-0-	-13	-0-	824	3		N	-0-						17
11	690 N	680	-0-	-10	-0-	680	3		N	-0-						17
12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3		N	-0-						17
01	837 N	171	-0-	-666	-0-	171	3		N	-0-						17
02	667 N	500	-0-	-167	-0-	500	3		N	-0-						17
03	651 N	476	-0-	-175	-0-	476	3		N	-0-						17

B. R. A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
TOWER RESOURCES INC				862857								
LANDAR				WELL #: 3	RRCID -> 090914	COMPL. DATE 11/15/1980	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3921	- 3929			
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
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-			-0-
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3		N	-0-			-0-
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3		N	-0-			-0-
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3		N	-0-			-0-
02	435 N	365	-0-	-70	-0-	365 3		N	-0-			-0-
*03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	513 3	167 9	N	152	152	1	-0-
-----												
LANDAR				WELL #: 5	RRCID -> 094999	COMPL. DATE 08/20/1981	TOTAL DEPTH 4258	PERF. 3906	- 3912			
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-			-0-
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-			-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-			-0-
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		N	-0-			-0-
02	290 N	252	-0-	-38	-0-	252 3		N	-0-			-0-
*03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3		N	-0-			-0-
-----												
LANDAR				WELL #: 6	RRCID -> 095592	COMPL. DATE 09/27/1981	TOTAL DEPTH 4251	PERF. 3974	- 3984			
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-			-0-
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3		N	-0-			-0-
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3		N	-0-			-0-
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3		N	-0-			-0-
02	435 N	378	-0-	-57	-0-	378 3		N	-0-			-0-
*03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3		N	-0-			-0-
-----												
DUWE, DOUG				WELL #: 3	RRCID -> 134859	COMPL. DATE 02/20/1987	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3838	- 3848			
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	217 N	192	-0-	-25	-0-	192 3		N	-0-			-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-			-0-
03	186 N	29	-0-	-157	-0-	29 3		N	-0-			-0-
-----												
BANKLINE-EVANS LAKE				05452 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
ANDERSON PRODUCTION				022922								
WRIGHT, W.B. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 126396	COMPL. DATE 03/15/1985	TOTAL DEPTH 3955	PERF. 3380	- 3387			
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-			66
11	210 N	204	-0-	-6	-0-	204 2		N	-0-			66
12	248 N	175	-0-	-73	-0-	175 2		N	-0-			66
01	248 N	156	-0-	-92	-0-	156 2		N	-0-			66
02	203 N	130	-0-	-73	-0-	130 2		N	-0-			66
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	178 2		N	-0-			66
-----												
WRIGHT "E"				WELL #: 6	RRCID -> 140745	COMPL. DATE 03/15/1986	TOTAL DEPTH 4060	PERF. 3484	- 3497			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
03	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		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
CODE										BALANCE
10	372 N	151	-0-	-221	-0-	151	2	N	-0-	87
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-	87
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-	87
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	N	-0-	87
02	232 N	84	-0-	-148	-0-	84	2	N	-0-	87
03	155 N	109	-0-	-46	-0-	109	2	N	-0-	87
-----										
WRIGHT, W.B. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 120633		COMPL. DATE 03/25/1985		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3445 - 3455		
10	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	2	N	-0-	52
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-	52
12	310 N	276	-0-	-34	-0-	276	2	N	-0-	52
01	310 N	221	-0-	-89	-0-	221	2	N	-0-	52
02	261 N	182	-0-	-79	-0-	182	2	N	-0-	52
03	279 N	178	-0-	-101	-0-	178	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		
10	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1643	3	4 9	N	80
11	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1546	3	1 9	N	81
12	1674 N	1560	-0-	-114	-0-	1552	3	8 9	N	88
01	1643 N	1510	-0-	-133	-0-	1501	3	9 9	N	96
02	1508 N	1231	-0-	-277	-0-	1222	3	9 9	N	104
*03	1550 N	1348	-0-	-202	-0-	1344	3	4 9	N	108
-----										
WRIGHT & HARRELL "30"		WELL #: 10		RRCID -> 066035		COMPL. DATE 03/19/1976		TOTAL DEPTH 3473 PERF. N/A		
10	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3		N	-0-
11	1920 N	1863	-0-	-57	-0-	1863	3		N	-0-
12	2077 N	1753	-0-	-324	-0-	1753	3		N	-0-
01	2108 N	1756	-0-	-352	-0-	1756	3		N	-0-
02	1798 N	1771	-0-	-27	-0-	1771	3		N	-0-
*03	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3		N	-0-
-----										
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		559355		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND		
FEE, GEORGE P.		WELL #: 1		RRCID -> 148282		COMPL. DATE 01/01/1991		TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3482 - 3486		
10	775 N	663	-0-	-112	-0-	663	3		N	-0-
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-
*02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT
-----										
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		
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3		N	53
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	53
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	53
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	53
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	53
*03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	53

BANKLINE-OWEN		//CONT.//		05480 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
GERRY-MAC OIL, INC.		//CONT.//		302025								
DULIN, A		WELL #:		1	RRCID ->	229290	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	3315	PERF. 3256 - 3268	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3		N	-0-	53	
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-	53	
12	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	3		N	-0-	53	
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-	53	
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-	53	
*03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-	53	

DULIN, A.		WELL #:		2	RRCID ->	229292	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	3315	PERF. 3263 - 3275
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3		N	-0-	53
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-	53
12	186 N	140	-0-	-46	-0-	140	3		N	-0-	53
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-	53
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-	53
*03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	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
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-	-0-
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3		N	-0-	-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-	-0-
01	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	3		N	-0-	-0-
*02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BANKLINE-OWEN, N. (LAKE SAND)		05482 500		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563									
WOOD,ELMA		WELL #:		2	RRCID ->	120634	COMPL. DATE	11/15/1984	TOTAL DEPTH	4005	PERF. 3226 - 3239
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-	-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-	-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-	-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-	-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-	-0-
*03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-	-0-

BURTON SERVICES, INC.		112251			RRCID ->	277653	COMPL. DATE	03/25/1967	TOTAL DEPTH	3288	PERF. 3263 - 3283
JOHNSON, A. H.		WELL #:		1							
10	0 W	104	-0-	104	419	104	2		N	-0-	-0-
11	522	103	-0-	-419	-0-	103	2		N	-0-	-0-
12	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2		N	-0-	-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-	-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-	-0-
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	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
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	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	
-----											
BARTLETT, EAST		05934 001		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JONES				
BEAIRD, R.A. OIL OPERATING CO.		059777									
LITTLE, TEOLA		WELL #:	3	RRCID ->	209247	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3006 - 3040	
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	N	-0-		-0-	
11	120 N	97	-0-	-23	-0-	97 3	N	-0-		-0-	
12	124 N	58	-0-	-66	-0-	58 3	N	-0-		-0-	
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3	N	-0-		-0-	
02	87 N	86	-0-	-1	-0-	86 3	N	-0-		-0-	
03	62 N	21	-0-	-41	-0-	21 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	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	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	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
BEAR CANYON (BEND CONGL)		06460 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694									
RIDGWOOD ESTATES		WELL #:		RRCID ->	167327	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	4422	PERF. 4148 - 4154	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9	
PLUGGED AND ABANDONED _____ 04/02/2004											
-----											
REEDY, G. A.		WELL #:		1	RRCID ->	170456	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	4470	PERF. 4202 - 4207
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31	

BEATTIE (MARBLE FALLS)		06514 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE				
GALA RESOURCES, LTD.		293081										
WELCH		WELL #: 1		RRCID -> 060643		COMPL. DATE 05/19/1974		TOTAL DEPTH 3133 PERF. N/A				
M 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
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	447	-0-	-18	-0-	447 2		N	-0-			-0-
02	435 N	425	-0-	-10	-0-	425 2		N	-0-			-0-
03	465 N	462	-0-	-3	-0-	462 2		N	-0-			-0-
RUTLEDGE, KENNY		739150		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE				
GRANT		WELL #: 1		RRCID -> 060644		COMPL. DATE 05/04/1974		TOTAL DEPTH 3067 PERF. 2579 - 0				
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	121	-0-	-65	-0-	9 1	112 2	N	-0-			-0-
*02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	9 1	121 2	N	-0-			-0-
03	124 N	114	-0-	-10	-0-	8 1	106 2	N	-0-			-0-
MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 064245		COMPL. DATE 07/14/1974		TOTAL DEPTH 3011 PERF. N/A				
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	133 N	133	-0-	-0-	-0-	9 1	124 2	N	-0-			-0-
02	145 N	125	-0-	-20	-0-	9 1	116 2	N	-0-			-0-
*03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	10 1	124 2	N	-0-			-0-
WOOLSEY		WELL #: 1		RRCID -> 066293		COMPL. DATE 05/03/1976		TOTAL DEPTH 2845 PERF. 0 - 2546				
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	250 N	250	-0-	-0-	-0-	18 1	232 2	N	-0-			-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	16 1	216 2	N	-0-			-0-
03	248 N	247	-0-	-1	-0-	17 1	230 2	N	-0-			-0-
WARREN		WELL #: 2		RRCID -> 106626		COMPL. DATE 02/28/1983		TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2440 - 2452				
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	154	-0-	-1	-0-	11 1	143 2	N	-0-			-0-
02	145 N	141	-0-	-4	-0-	10 1	131 2	N	-0-			-0-
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	10 1	141 2	N	-0-			-0-
SCRANTON EXPLORATION		760227		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE				
PHIFER		WELL #: 1		RRCID -> 073038		COMPL. DATE 09/09/1977		TOTAL DEPTH 2618 PERF. N/A				
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	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
*02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEATTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		06514 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COMANCHE					
SCRANTON EXPLORATION		//CONT.//		760227									
LINEHAM-MCNAMARA		WELL #:		1	RRCID ->	073973	COMPL. DATE	11/10/1977	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10		837 N	812	-0-	-25	-0-	812 2		N	-0-			-0-
11		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2		N	-0-			-0-
12		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2		N	-0-			-0-
01		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2		N	-0-			-0-
*02		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2		N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

4 WAY FARMS		WELL #:		1	RRCID ->	081402	COMPL. DATE	12/01/1978	TOTAL DEPTH	2650	PERF.	2398 - 2500
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	218			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	218			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	218			N	-0-		-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	218			N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	218			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	218			N	NO RPT		-0-

WATSON OIL & GAS, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	060647	COMPL. DATE	12/19/1974	TOTAL DEPTH	3137	PERF.	N/A
10		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-		-0-
11		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-		-0-
12		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-		-0-
01		124 N	122	-0-	-2	-0-	122 2		N	-0-		-0-
02		116 N	115	-0-	-1	-0-	115 2		N	-0-		-0-
03		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-

WILSON COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	060645	COMPL. DATE	11/10/1974	TOTAL DEPTH	3044	PERF.	N/A
10		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-		-0-
11		DELQ PR	135	-0-	135	-0-	135 3		N	-0-		-0-
12		270 N	135	-0-	-135	-0-	135 3		N	-0-		-0-
01		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-		-0-
02		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-		-0-
*03		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-		-0-

BEATTIE, N. (MARBLE FALLS)		WELL #:		2	RRCID ->	110268	COMPL. DATE	08/31/1981	TOTAL DEPTH	3028	PERF.	2627 - 2730
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FLO, A.&P., INC.		WELL #:		1	RRCID ->	198065	COMPL. DATE	05/25/1979	TOTAL DEPTH	2646	PERF.	2487 - 2492
10		62 #	55	-0-	-7	-0-	55 2		N	-0-		89
11		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		89
12		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-		89
01		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-		89
02		58 #	56	-0-	-2	-0-	56 2		N	-0-		89
03		62 #	59	-0-	-3	-0-	59 2		N	-0-		89

-----												
BEATTIE, N. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		06520 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: COMANCHE		
FLO, A.&P., INC.		//CONT.//		273966								
HUDDLESTON, H. J.		WELL #:		2	RRCID ->	236645	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	2738	PERF.	2381 - 2516
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
10		62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-		-0-
11		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
12		62 #	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-		-0-
01		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-		-0-
02		58 #	56	-0-	-2	-0-	56	2	N	-0-		-0-
03		62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2	N	-0-		-0-
-----												
HUDDLESTON, B. N.				409131						CNTY: COMANCHE		
HUDDLESTON, H.J.		WELL #:		1	RRCID ->	096014	COMPL. DATE	10/02/1981	TOTAL DEPTH	2870	PERF.	2564 - 2584
10		217 #	53	-0-	-164	-0-	53	2	N	-0-		14
11		210 #	130	-0-	-80	-0-	130	2	N	-0-		14
12		222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-		14
01		264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	2	N	-0-		14
*02		221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-		14
03		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		14
-----												
BECK-HISE (DUFFER)				06630 200	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
DFG ENERGY COMPANY LLC				216724								
HARBIN, J.B.		WELL #:		1	RRCID ->	115706	COMPL. DATE	03/14/1985	TOTAL DEPTH	3885	PERF.	3774 - 3785
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
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
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-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		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
*10		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		60
*11		600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-		60
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60



OIL AND GAS DIVISION

BELDING (BEND CONGL.)		06852 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690								
SET RANCH		WELL #:	35	RRCID ->	101994	COMPL. DATE	07/27/1982	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4232 - 4242
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					65

ECHO PRODUCTION, INC.		240125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
BELDING, C. H. -A-		197690								
BELDING, C. H. -A-		WELL #:	2	RRCID ->	017322	COMPL. DATE	02/06/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4153 - 4163
10	T. A.	11	-0-	11	22	11	2	Y	-0-	-0-
11	32 X	10	-0-	-22	-0-	10	2	Y	-0-	-0-
12	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2	Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BELDING, C. H. -B-		240125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
BELDING, C. H. -B-		197690								
BELDING, C. H. -B-		WELL #:	1	RRCID ->	017323	COMPL. DATE	12/19/1959	TOTAL DEPTH	4375	PERF. 4246 - 4252
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2	N	-0-	-0-
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-	-0-
12	341 N	225	-0-	-116	-0-	225	2	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-			N	-0-	-0-
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT	-0-

BELDING, C. H. -B-		240125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
BELDING, C. H. -B-		197690								
BELDING, C. H. -B-		WELL #:	2	RRCID ->	017324	COMPL. DATE	01/18/1960	TOTAL DEPTH	4225	PERF. N/A
10	347 N	153	-0-	-194	-0-	153	2	Y	-0-	-0-
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	Y	-0-	-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	Y	-0-	-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	Y	-0-	-0-
*02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	Y	-0-	-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT	-0-

BRACKEEN -B-		073023		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
BRACKEEN -B-		073023								
BRACKEEN -B-		WELL #:	2 T	RRCID ->	073023	COMPL. DATE	02/09/1977	TOTAL DEPTH	4660	PERF. N/A
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CANTY		073029		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
CANTY		073029								
CANTY		WELL #:	1	RRCID ->	073029	COMPL. DATE	08/23/1977	TOTAL DEPTH	4060	PERF. N/A
10	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2	N	-0-	-0-
11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2	N	-0-	-0-
12	775 N	586	-0-	-189	-0-	586	2	N	-0-	-0-
01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2	N	-0-	-0-
*02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2	N	-0-	-0-
03	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT	-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		CNTY: PALO PINTO	
BELDING (BEND CONGL.) //CONT.// 06852 250 ASSOCIATED CAPACITY											
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125											
TEXACO WELL #: 1 RRCID -> 077450 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 4119 - 4128											
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
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-
*02		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2	N	-0-	-0-
03		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT	-0-
TEXACO WELL #: 2 RRCID -> 078438 COMPL. DATE 07/09/1978 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4142 - 4148											
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-
*02		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-	-0-
03		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	-0-
CANTEY WELL #: 2 RRCID -> 082392 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 4052 - 4061											
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-
02		145 N	125	-0-	-20	-0-	125	2	N	-0-	-0-
03		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	-0-
ORME, CHARLSIE WELL #: 2 RRCID -> 107039 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 4347 PERF. 3826 - 3830											
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-
*02		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2	N	-0-	-0-
03		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT	-0-
CANTY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 153136 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 4021 PERF. 3952 - 3962											
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-
02		116 N	67	-0-	-49	-0-	67	2	N	-0-	-0-
03		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-
PITCOCK, INC. 665870											
GREEN, F. WELL #: 1 RRCID -> 161192 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 4693 PERF. 4043 - 4048											
10		124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2	N	-0-	118
11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-	118
12		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-	118
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	118
02		116 N	7	-0-	-109	-0-	6	2	1 9 N	1	119
*03		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-	119

BELZNER (CONGL.) 06986 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 PENDRAGON OIL CO. 651162  
 BELZNER WELL #: 1 RRCID -> 117418 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3509 - 3516

M	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
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-		50
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	3	N	-0-		50
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		50
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3	N	-0-		50
*02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-		50
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50

BEN'S (GARDNER) 07040 175 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 VAN OPERATING, LTD. 881442  
 SOUTH GREEN "72" WELL #: 2 RRCID -> 198639 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3282 - 3285

10	248 N	183	-0-	-65	-0-	183	3	N	-0-		-0-
11	240 N	151	-0-	-89	-0-	151	3	N	-0-		-0-
12	217 N	120	-0-	-97	-0-	120	3	N	-0-		-0-
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3	N	-0-		-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-		-0-
*03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-		-0-

BENDA (CADD0) 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

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	N	10		136
01	5270	5219	-0-	-51	20543	5217	2	N	2	9	138
02	6757	4291	-0-	-2466	18077	4285	2	N	6	9	143
*03	7223	4660	-0-	-2563	15514	4660	2	N	-0-		143

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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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

10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		-0-
02	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2	N	-0-		-0-
03	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2	N	-0-		-0-

BERRYMAN (KICHI CREEK LIMESTONE)//CONT.//																
RED HILLS OPERATING CO.										07395 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN			
BERRYMAN, A. R.										696725						
-----																
WELL #: 1 RRCID -> 017327 COMPL. DATE 05/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2781 - 2789																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		124 N	108	-0-	-16	-0-		108	2		N	-0-				-0-
11		120 N	98	-0-	-22	-0-		98	2		N	-0-				-0-
12		124 N	93	-0-	-31	-0-		93	2		N	-0-				-0-
01		93 N	87	-0-	-6	-0-		87	2		N	-0-				-0-
02		94 N	94	-0-	-0-	-0-		94	2		N	-0-				-0-
*03		110 N	110	-0-	-0-	-0-		110	2		N	-0-				-0-
-----																
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.																
DOROTHY, FAYE										828317						
-----																
WELL #: 2 RRCID -> 081594 COMPL. DATE 02/16/1979 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2764 - 2774																
10		94 N	94	-0-	-0-	-0-		94	2		N	-0-				-0-
11		39 N	39	-0-	-0-	-0-		39	2		N	-0-				-0-
12		39 N	39	-0-	-0-	-0-		39	2		N	-0-				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		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																
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-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
WILLOUGHBY																
-----																
WELL #: 1 RRCID -> 131398 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 2786 PERF. 2652 - 2658																
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
ANNABELLE																
-----																
WELL #: 2 RRCID -> 152219 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2861 - 2877																
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				117
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				117
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				117
-----																
BETHESDA (BIG SALINE)																
HESS, JERRY OPERATING CO.										07565 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
BROWN, EUGENE										381740						
-----																
WELL #: 1 RRCID -> 066190 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 4884 PERF. N/A																
10		237 N	237	-0-	-0-	-0-		16	1	221	2	N	-0-			-0-
11		290 N	290	-0-	-0-	-0-		22	1	268	2	N	-0-			-0-
12		247 N	247	-0-	-0-	-0-		16	1	231	2	N	-0-			-0-
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				-0-
02		290 N	222	-0-	-68	-0-		16	1	206	2	N	-0-			-0-
03		248 N	208	-0-	-40	-0-		15	1	193	2	N	-0-			-0-

BETHESDA (BIG SALINE)		//CONT.// 07565 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER									
HESS, JERRY OPERATING CO.		//CONT.// 381740															
LAMKIN, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 073356		COMPL. DATE 07/09/1977		TOTAL DEPTH 4923 PERF. N/A									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	N	-0-					-0-	
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	104	1	9	2	N	-0-					-0-	
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	N	-0-					-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-	
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	N	-0-					-0-	
*03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	N	-0-					-0-	
-----																	
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265															
PATTON		WELL #: 1		RRCID -> 127736		COMPL. DATE 01/12/1991		TOTAL DEPTH 4970		PERF. 4901 -		4913					
10	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-	
11	270 N	239	-0-	-31	-0-	239	2			N	-0-					-0-	
12	310 N	242	-0-	-68	-0-	242	2			N	-0-					-0-	
01	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					-0-	
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-	
*03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-	
-----																	
FONDREN				WELL #: 1		RRCID -> 127950		COMPL. DATE 07/23/1988		TOTAL DEPTH 5021		PERF. 4884 -		4898			
10	310 N	243	-0-	-67	-0-	243	2			N	-0-					21	
11	240 N	205	-0-	-35	-0-	205	2			N	-0-					21	
12	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					21	
01	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					21	
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					21	
*03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					21	
-----																	
SIMMS				WELL #: 1		RRCID -> 129218		COMPL. DATE 11/21/1988		TOTAL DEPTH 5029		PERF. 3814 -		3908			
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
-----																	
MKS NATURAL GAS COMPANY		518491															
COURTNEY		WELL #: 3		RRCID -> 123406		COMPL. DATE 01/26/1987		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4925 -		4936					
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					39	
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					39	
12	155 N	47	-0-	-108	-0-	47	2			N	-0-					39	
01	217 N	54	-0-	-163	-0-	54	2			N	-0-					39	
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					39	
03	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					39	
-----																	
PETTYJOHN, J.P.				WELL #: 2		RRCID -> 131320		COMPL. DATE 06/05/1989		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4746 -		4933			
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					1	
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					1	
12	527 N	273	-0-	-254	-0-	273	2			N	-0-					1	
01	496 N	385	-0-	-111	-0-	385	2			N	-0-					1	
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					1	
*03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					1	

-----														
BETHESDA (BIG SALINE)		//CONT.//		07565 300	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PARKER				
MEEKER AND COMPANY, INC.				558961										
PEARSON, J. M.				WELL #:	1A	RRCID ->	259247	COMPL. DATE	02/10/2010	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4950 - 4970		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
10		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2		N	-0-			-0-
11		1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-				N	-0-			-0-
12		1674 N	423	-0-	-1251	-0-	423	2		N	-0-			-0-
01		1426 N	94	-0-	-1332	-0-	94	2		N	-0-			-0-
02		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2		N	-0-			-0-
*03		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2		N	-0-			-0-
-----														
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889										
BULLARD				WELL #:	1	RRCID ->	065420	COMPL. DATE	09/25/1975	TOTAL DEPTH	5060	PERF. N/A		
10		363 N	363	-0-	-0-	-0-	7	1	356	2	N	-0-		10
11		380 N	380	-0-	-0-	-0-	10	1	370	2	N	-0-		10
12		407 N	407	-0-	-0-	-0-	4	1	403	2	N	-0-		10
01		410 N	410	-0-	-0-	-0-	8	1	402	2	N	-0-		10
*02		391 N	391	-0-	-0-	-0-	7	1	384	2	N	-0-		10
03		403 N	398	-0-	-5	-0-	6	1	392	2	N	-0-		10
-----														
OXXN				630579										
LEATHERMAN				WELL #:	1	RRCID ->	101306	COMPL. DATE	07/03/1982	TOTAL DEPTH	4979	PERF. 4820 - 4825		
10		775 N	8	-0-	-767	-0-	8	2		N	-0-			-0-
11		690 N	353	-0-	-337	-0-	353	2		N	-0-			-0-
12		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-			-0-
01		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2		N	-0-			-0-
02		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2		N	-0-			-0-
*03		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		N	-0-			-0-
-----														
RWA, LLC				687608										
SWANSON-WALDRUM UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	069109	COMPL. DATE	09/23/1976	TOTAL DEPTH	4830	PERF. N/A		
10		775 N	702	-0-	-73	-0-	168	1	534	3	N	-0-		-0-
11		672 N	672	-0-	-0-	-0-	168	1	504	3	N	-0-		-0-
12		661 N	661	-0-	-0-	-0-	167	1	494	3	N	-0-		-0-
01		713 N	439	-0-	-274	-0-	110	1	329	3	N	-0-		-0-
02		379 N	379	-0-	-0-	-0-	93	1	286	3	N	-0-		-0-
*03		477 N	477	-0-	-0-	-0-	121	1	356	3	N	-0-		-0-
-----														
CYRIER UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	069176	COMPL. DATE	11/10/1976	TOTAL DEPTH	4823	PERF. N/A		
10		341 N	323	-0-	-18	-0-	77	1	246	3	N	-0-		-0-
11		330 N	309	-0-	-21	-0-	77	1	232	3	N	-0-		-0-
12		279 N	273	-0-	-6	-0-	69	1	204	3	N	-0-		-0-
01		310 N	264	-0-	-46	-0-	66	1	198	3	N	-0-		-0-
02		293 N	293	-0-	-0-	-0-	72	1	221	3	N	-0-		-0-
*03		296 N	296	-0-	-0-	-0-	75	1	221	3	N	-0-		-0-
-----														
SIMMONS				WELL #:	2	RRCID ->	161912	COMPL. DATE	10/10/1996	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 4852 - 5010		
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-		-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
12		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-		-0-
01		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*03		25 N	25	-0-	-0-	-0-	6	1	19	3	N	-0-		-0-

-----														
BETHESDA (BIG SALINE)		//CONT.//		07565 300	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER			
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925										
RUSSELL, ETTA		WELL #:		1	RRCID -> 074238			COMPL. DATE 06/20/1977			TOTAL DEPTH	4940	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		509 N	509	-0-	-0-	-0-	103	1	406	3	Y	-0-		-0-
11		510 N	401	-0-	-109	-0-	82	1	319	3	Y	-0-		-0-
12		380 N	380	-0-	-0-	-0-	84	1	296	3	Y	-0-		-0-
*01		610 N	610	-0-	-0-	-0-	116	1	494	3	Y	-0-		-0-
*02		568 N	568	-0-	-0-	-0-	97	1	471	3	Y	-0-		-0-
03		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
BETHESDA (CADDO)				07565 400	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER			
HOBSON, PHILIP R.				390661										
HOBSON "A"		WELL #:		1	RRCID -> 090890			COMPL. DATE 08/21/1980			TOTAL DEPTH	5035	PERF. 3155 - 3194	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
03	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	
10		520 N	520	-0-	-0-	B	124	1	396	3	N	-0-		-0-
11		480 N	437	-0-	-43	B	109	1	328	3	N	-0-		-0-
12		515 N	515	-0-	-0-	B	130	1	385	3	N	-0-		-0-
01		527 N	395	-0-	-132	B	99	1	296	3	N	-0-		-0-
02		407 N	407	-0-	-0-	B	100	1	307	3	N	-0-		-0-
*03		534 N	534	-0-	-0-	B	135	1	399	3	N	-0-		-0-
-----														
GAINES, EDWARD		WELL #:		2	RRCID -> 071778			COMPL. DATE 06/24/1975			TOTAL DEPTH	5085	PERF. N/A	
10		34 N	34	-0-	-0-	B	6	1	28	3	N	-0-		-0-
11		30 N	22	-0-	-8	B	4	1	18	3	N	-0-		-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	B					N	-0-		-0-
01		31 N	1	-0-	-30	B	1	1			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-		-0-
*03		16 N	16	-0-	-0-	B	3	1	13	3	N	-0-		-0-
-----														
LAMPKIN, W. W.		WELL #:		1	RRCID -> 072855			COMPL. DATE 06/13/1977			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		61 N	61	-0-	-0-	B	15	1	46	3	N	-0-		-0-
11		60 N	57	-0-	-3	B	14	1	43	3	N	-0-		-0-
12		4 N	3	-0-	-1	B	1	1	2	3	N	-0-		-0-
01		62 N	57	-0-	-5	B	14	1	43	3	N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-		-0-
-----														
STAFFORD		WELL #:		1	RRCID -> 166995			COMPL. DATE 10/02/1997			TOTAL DEPTH	4982	PERF. 3710 - 3755	
10		372 N	308	-0-	-64	B	74	1	234	3	N	-0-		-0-
11		300 N	286	-0-	-14	B	72	1	214	3	N	-0-		-0-
12		294 N	294	-0-	-0-	B	74	1	220	3	N	-0-		-0-
01		310 N	222	-0-	-88	B	56	1	166	3	N	-0-		-0-
02		211 N	211	-0-	-0-	B	52	1	159	3	N	-0-		-0-
*03		299 N	299	-0-	-0-	B	76	1	223	3	N	-0-		-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	775 N	101	-0-	-674	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
11	930 N	149	-0-	-781	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
*03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	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

10	403 N	175	-0-	-228	-0-	175	3			N	-0-					46
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					46
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					46
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					46
*02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					46
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					46

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

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG BEN (BIG SALINE A-1) 07756 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
COLOTEX OPERATING, LLC 168908  
BARRON WELL #: 2 RRCID -> 210271 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3116 - 3120

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG BUFFALO (CADDO) 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

10	527 N	507	-0-	-20	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
12	527 N	395	-0-	-132	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
01	496 N	465	-0-	-31	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
02	493 N	425	-0-	-68	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
*03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					-0-

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

10	589 N	565	-0-	-24	-0-	442	3	123	9	N	112	173	1			47
11	540 N	527	-0-	-13	-0-	409	3	118	9	N	107					154
12	558 N	536	-0-	-22	-0-	415	3	121	9	N	110	171	1			93
01	558 N	516	-0-	-42	-0-	385	3	131	9	N	119					212
02	522 N	491	-0-	-31	-0-	377	3	114	9	N	104	169	1			147
*03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	406	3	128	9	N	116	185	1			78

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

10	217 N	155	-0-	-62	-0-	142	3	13	9	N	12					139
11	210 N	137	-0-	-73	-0-	119	3	18	9	N	16					155
12	186 N	124	-0-	-62	-0-	107	3	17	9	N	15					170
01	155 N	101	-0-	-54	-0-	95	3	6	9	N	5					175
02	145 N	96	-0-	-49	-0-	94	3	2	9	N	2					177
*03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	104	3	29	9	N	26	169	1			34

BIG HOLE (ATOKA "C") 07893 100 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO  
 BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600  
 BUXTON WELL #: 1 RRCID -> 114298 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4171 - 4181

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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

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

10	1240 #	1077	-0-	-163	-0-	1077	2			N	-0-					40
11	1200 #	1041	-0-	-159	-0-	1041	2			N	-0-					40
12	1116 #	1010	-0-	-106	-0-	1010	2			N	-0-					40
01	1129 R	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					40
02	1122 R	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					40
*03	1164 R	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					40

-----												
BIG HOLE (ATOKA "C") //CONT.// 07893 100 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO												
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388												
MCMURREY, M. H. WELL #: 2001 RRCID -> 183512 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 3812 - 3817												
M	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
-----												
10		713 #	630	-0-	-83	-0-	630 2		N	-0-		58
11		690 #	652	-0-	-38	-0-	652 2		N	-0-		58
12		713 #	636	-0-	-77	-0-	636 2		N	-0-		58
01		713 #	636	-0-	-77	-0-	636 2		N	-0-		58
02		667 #	600	-0-	-67	-0-	600 2		N	-0-		58
03		682 #	598	-0-	-84	-0-	598 2		N	-0-		58
-----												
RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370												
MCCLURE, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 135602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4101 - 4108												
10		372 #	243	-0-	-129	-0-	243 2		N	-0-	88 1	18
11		300 #	258	-0-	-42	-0-	258 2		N	-0-		18
12		341 #	266	-0-	-75	-0-	266 2		N	-0-		18
01		341 #	267	-0-	-74	-0-	267 2		N	-0-		18
*02		254 R	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-		18
03		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		18
-----												
BIG SALINE (STRAWN) 08020 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311												
COX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279230 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 5093 - 5100												
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BIG SANDY (CADDO) 08030 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675												
TOMLIN, O., -A- UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 017333 COMPL. DATE 10/19/1961 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3281 - 3294												
10		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		Y	-0-		-0-
11		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		Y	-0-		-0-
12		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		Y	-0-		-0-
01		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		Y	-0-		-0-
02		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		Y	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
BIG SANDY (MARBLE FALLS) 08030 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675												
TOMLIN, O. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101315 COMPL. DATE 03/12/1952 TOTAL DEPTH 3719 PERF. 3680 - 3719												
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		Y	-0-		-0-
11		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		Y	-0-		-0-
12		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		Y	-0-		-0-
01		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		Y	-0-		-0-
02		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		Y	-0-		-0-
03		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												
10		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		Y	-0-		-0-
11		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		Y	-0-		-0-
12		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		Y	-0-		-0-
01		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		Y	-0-		-0-
02		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		Y	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BIG SANDY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		08030 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS				
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		//CONT.//		105675							
TOMLIN, O. UNIT		WELL #:		1-W	RRCID -> 144038	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3834	PERF.	3806 - 3814
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	Y	-0-		-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	Y	-0-		-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	Y	-0-		-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	Y	-0-		-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	Y	-0-		-0-
03	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
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	Y	-0-		-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	Y	-0-		-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	Y	-0-		-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	Y	-0-		-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	Y	-0-		-0-
03	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
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	Y	-0-		-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	Y	-0-		-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	Y	-0-		-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	Y	-0-		-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

E.C. HINDMAN OIL AND GAS				238196							
OLD THUNDER		WELL #:		1	RRCID -> 260682	COMPL. DATE	06/16/2011	TOTAL DEPTH	4365	PERF.	4126 - 4130
10	992 N	828	-0-	-164	-0-	828	2	N	-0-		-0-
11	870 N	813	-0-	-57	-0-	813	2	N	-0-		-0-
12	899 N	794	-0-	-105	-0-	794	2	N	-0-		-0-
01	837 N	775	-0-	-62	-0-	775	2	N	-0-		-0-
02	783 N	774	-0-	-9	-0-	774	2	N	-0-		-0-
03	806 N	796	-0-	-10	-0-	796	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
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2	N	-0-		-0-
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2	N	-0-		-0-
12	589 N	242	-0-	-347	-0-	242	2	N	-0-		-0-
01	589 N	549	-0-	-40	-0-	549	2	N	-0-		-0-
02	580 N	209	-0-	-371	-0-	209	2	N	-0-		-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
BRIDWELL OIL CO.		//CONT.//		092480							
ULMER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	145731	COMPL. DATE	06/01/1993	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3726 - 3746	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2	N	-0-		-0-
11		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2	N	-0-		-0-
12		434 N	251	-0-	-183	-0-	251 2	N	-0-		-0-
01		465 N	320	-0-	-145	-0-	320 2	N	-0-		-0-
02		435 N	95	-0-	-340	-0-	95 2	N	-0-		-0-
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-		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	
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		14
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		14
12		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2	N	-0-		14
01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-		14
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-		14
03		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2	N	-0-		14
-----											
CEE BAR RANCH "A"		WELL #:		1	RRCID ->	110807	COMPL. DATE	05/22/1984	TOTAL DEPTH	4750 PERF. 3694 - 3752	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
-----											
CEE BAR RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	110964	COMPL. DATE	06/05/1984	TOTAL DEPTH	4675 PERF. 3724 - 3774	
10		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 2	N	-0-		3
11		930 N	854	-0-	-76	-0-	854 2	N	-0-		3
12		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 2	N	-0-		3
01		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2	N	-0-		3
02		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2	N	-0-		3
*03		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2	N	-0-		3
-----											
RASBERRY, A. W. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	113511	COMPL. DATE	10/21/1984	TOTAL DEPTH	4651 PERF. 3732 - 3854	
10		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2	N	-0-		1
11		30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2	N	-0-		1
12		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2	N	-0-		1
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-		1
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2	N	-0-		1
03		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2	N	-0-		1
-----											
MIZE, R.B. "C"		WELL #:		1	RRCID ->	113939	COMPL. DATE	11/09/1984	TOTAL DEPTH	4800 PERF. 3734 - 3800	
10		341 N	101	-0-	-240	-0-	101 2	N	-0-		11
11		330 N	16	-0-	-314	-0-	16 2	N	-0-		11
12		186 N	13	-0-	-173	-0-	13 2	N	-0-		11
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		11
02		29 N	20	-0-	-9	-0-	20 2	N	-0-		11
03		13 N	6	-0-	-7	-0-	6 2	N	-0-		11

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.// 08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH	
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.// 383200							
CEE BAR RANCH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 114241		COMPL. DATE 11/21/1984		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3707 - 3790	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		2
03	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	
10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2	N	-0-
11	1260 N	1071	-0-	-189	-0-	1071	2	N	-0-
12	1240 N	1208	-0-	-32	-0-	1208	2	N	-0-
01	1147 N	1053	-0-	-94	-0-	1053	2	N	-0-
02	1044 N	918	-0-	-126	-0-	918	2	N	-0-
03	1209 N	951	-0-	-258	-0-	951	2	N	-0-
-----									
CEE BAR RANCH "D"		WELL #: 1		RRCID -> 115332		COMPL. DATE 01/25/1985		TOTAL DEPTH 4654 PERF. 3754 - 3778	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----									
MIZE, R.B. "D"		WELL #: 1		RRCID -> 115730		COMPL. DATE 01/27/1985		TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3636 - 3685	
10	434 N	348	-0-	-86	-0-	348	2	N	-0-
11	390 N	309	-0-	-81	-0-	309	2	N	-0-
12	372 N	325	-0-	-47	-0-	325	2	N	-0-
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2	N	-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-
*03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-
-----									
PARCLAY-CEE BAR		WELL #: 1		RRCID -> 117510		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 4796 PERF. 4089 - 4100	
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2	N	-0-
11	480 N	477	-0-	-3	-0-	477	2	N	-0-
12	496 N	489	-0-	-7	-0-	489	2	N	-0-
01	496 N	485	-0-	-11	-0-	485	2	N	-0-
02	464 N	455	-0-	-9	-0-	455	2	N	-0-
03	496 N	484	-0-	-12	-0-	484	2	N	-0-
-----									
NACHTIGALL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 117694		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3710 - 3750	
10	930 N	843	-0-	-87	-0-	843	2	N	-0-
11	840 N	750	-0-	-90	-0-	750	2	N	-0-
12	899 N	800	-0-	-99	-0-	800	2	N	-0-
01	837 N	796	-0-	-41	-0-	796	2	N	-0-
02	725 N	579	-0-	-146	-0-	579	2	N	-0-
03	806 N	437	-0-	-369	-0-	437	2	N	-0-
-----									
EARP UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 117695		COMPL. DATE 07/19/1985		TOTAL DEPTH 4799 PERF. 3743 - 3846	
10	1488 N	1283	-0-	-205	-0-	1283	2	N	-0-
11	1350 N	1245	-0-	-105	-0-	1245	2	N	-0-
12	1364 N	1293	-0-	-71	-0-	1293	2	N	-0-
01	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2	N	-0-
02	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2	N	-0-
03	1302 N	1266	-0-	-36	-0-	1266	2	N	-0-

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

M O	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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23

-----  
 CEE BAR RANCH "F" WELL #: 1 RRCID -> 119211 COMPL. DATE 11/29/1985 TOTAL DEPTH 4198 PERF. 3667 - 3944

10	527 N	466	-0-	-61	-0-	466 2		N	-0-			30
11	480 N	417	-0-	-63	-0-	417 2		N	-0-			30
12	465 N	412	-0-	-53	-0-	412 2		N	-0-			30
01	465 N	416	-0-	-49	-0-	416 2		N	-0-			30
02	406 N	358	-0-	-48	-0-	358 2		N	-0-			30
*03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2		N	-0-			30

-----  
 CEE BAR RANCH "G" WELL #: 1 RRCID -> 119461 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3750 - 3878

10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-			13
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-			13
12	217 N	202	-0-	-15	-0-	202 2		N	-0-			13
01	217 N	184	-0-	-33	-0-	184 2		N	-0-			13
02	174 N	169	-0-	-5	-0-	169 2		N	-0-			13
03	217 N	191	-0-	-26	-0-	191 2		N	-0-			13

-----  
 MIZE, R.B. "G" WELL #: 1 RRCID -> 119877 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 4737 PERF. 3765 - 3840

10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		N	-0-			9
11	300 N	282	-0-	-18	-0-	282 2		N	-0-			9
12	434 N	259	-0-	-175	-0-	259 2		N	-0-			9
01	465 N	247	-0-	-218	-0-	247 2		N	-0-			9
02	261 N	226	-0-	-35	-0-	226 2		N	-0-			9
*03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		N	-0-			9

-----  
 CEE BAR RANCH "I" WELL #: 1 RRCID -> 121678 COMPL. DATE 07/01/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3705 - 3765

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

-----  
 EARP "A" WELL #: 1 RRCID -> 121709 COMPL. DATE 07/07/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3753 - 3861

10	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 2		N	-0-			5
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			5
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-			5
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			5
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			5
*03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			5

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.// 08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH								
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.// 383200														
CEE BAR RANCH "L"		WELL #: 1		RRCID -> 122428		COMPL. DATE 10/20/1986		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3714 - 3758								
M	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
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2	N	-0-	N	-0-					5
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2	N	-0-	N	-0-					5
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2	N	-0-	N	-0-					5
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2	N	-0-	N	-0-					5
02	58 N	44	-0-	-14	-0-	44	2	N	-0-	N	-0-					5
03	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2	N	-0-	N	-0-					5
-----																
BURNS		WELL #: 1		RRCID -> 122534		COMPL. DATE 10/25/1986		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3802 - 3852								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							21
03	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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							4
03	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								
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2	N	-0-							18
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-							18
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-							18
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-							18
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-							18
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-							18
-----																
MIZE, R.B. "K"		WELL #: 1		RRCID -> 124119		COMPL. DATE 05/03/1987		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3711 - 3758								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
-----																
EVANS		WELL #: 1		RRCID -> 124175		COMPL. DATE 05/03/1987		TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3780 - 3810								
10	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	2	N	-0-							10
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-							10
12	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	2	N	-0-							10
01	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	2	N	-0-							10
02	319 N	238	-0-	-81	-0-	238	2	N	-0-							10
03	341 N	305	-0-	-36	-0-	305	2	N	-0-							10
-----																
CEE BAR RANCH "N"		WELL #: 1		RRCID -> 125884		COMPL. DATE 11/29/1987		TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3651 - 3704								
10	837 N	755	-0-	-82	-0-	755	2	N	-0-							3
11	780 N	760	-0-	-20	-0-	760	2	N	-0-							3
12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2	N	-0-							3
01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2	N	-0-							3
02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2	N	-0-							3
03	868 N	830	-0-	-38	-0-	830	2	N	-0-							3

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200							
CEE BAR RANCH "C"		WELL #:		2	RRCID ->	126958	COMPL. DATE	04/14/1988	TOTAL DEPTH	4098 PERF. 3758 - 3814	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	868 N	720	-0-	-148	-0-	720 2			N	-0-	5
11	870 N	437	-0-	-433	-0-	437 2			N	-0-	5
12	868 N	824	-0-	-44	-0-	824 2			N	-0-	5
01	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2			N	-0-	5
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2			N	-0-	5
03	837 N	342	-0-	-495	-0-	342 2			N	-0-	5
-----											
EARP		WELL #:		2	RRCID ->	126960	COMPL. DATE	04/11/1988	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3811 - 3922	
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2			N	-0-	28
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	142 2			N	-0-	28
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2			N	-0-	28
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2			N	-0-	28
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2			N	-0-	28
03	155 N	140	-0-	-15	-0-	140 2			N	-0-	28
-----											
CEE BAR RANCH "B"		WELL #:		2	RRCID ->	127106	COMPL. DATE	04/19/1988	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3740 - 3851	
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	
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2			N	-0-	2
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	68 2			N	-0-	2
12	93 N	62	-0-	-31	-0-	62 2			N	-0-	2
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2			N	-0-	2
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2			N	-0-	2
*03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2			N	-0-	2
-----											
CEE BAR RANCH "O"		WELL #:		1	RRCID ->	127154	COMPL. DATE	04/19/1988	TOTAL DEPTH	4150 PERF. 3758 - 3805	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
-----											
RASBERRY, A.W. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	127155	COMPL. DATE	04/26/1988	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3762 - 3875	
10	1271 N	1164	-0-	-107	-0-	1164 2			N	-0-	20
11	1290 N	935	-0-	-355	-0-	935 2			N	-0-	20
12	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 2			N	-0-	20
01	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2			N	-0-	20
02	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2			N	-0-	20
03	1333 N	1093	-0-	-240	-0-	1093 2			N	-0-	20
-----											
RASBERRY, A.W.		WELL #:		2	RRCID ->	127185	COMPL. DATE	05/04/1988	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3725 - 3720	
10	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 2			N	-0-	-0-
11	1200 N	1064	-0-	-136	-0-	1064 2			N	-0-	-0-
12	1116 N	1017	-0-	-99	-0-	1017 2			N	-0-	-0-
01	1271 N	975	-0-	-296	-0-	975 2			N	-0-	-0-
02	1015 N	893	-0-	-122	-0-	893 2			N	-0-	-0-
03	1023 N	929	-0-	-94	-0-	929 2			N	-0-	-0-



BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH			
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200							
FEARS				WELL #: 4	RRCID -> 127217	COMPL. DATE 05/12/1988	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3663	- 3823		
M	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
03	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		
10	682 N	622	-0-	-60	-0-	622 2		N	-0-		-0-
11	630 N	120	-0-	-510	-0-	120 2		N	-0-		-0-
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-			N	-0-		-0-
*03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		-0-
-----											
CEE BAR RANCH "H"				WELL #: 2	RRCID -> 127220	COMPL. DATE 05/07/1988	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3699	- 3808		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
03	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		
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2		N	-0-		-0-
11	630 N	515	-0-	-115	-0-	515 2		N	-0-		-0-
12	558 N	515	-0-	-43	-0-	515 2		N	-0-		-0-
01	527 N	438	-0-	-89	-0-	438 2		N	-0-		-0-
02	493 N	374	-0-	-119	-0-	374 2		N	-0-		-0-
*03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2		N	-0-		-0-
-----											
MIZE, R.B. "D"				WELL #: 2	RRCID -> 127426	COMPL. DATE 05/21/1988	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3686	- 3750		
10	496 N	459	-0-	-37	-0-	459 2		N	-0-		24
11	450 N	434	-0-	-16	-0-	434 2		N	-0-		24
12	465 N	432	-0-	-33	-0-	432 2		N	-0-		24
01	465 N	422	-0-	-43	-0-	422 2		N	-0-		24
02	406 N	397	-0-	-9	-0-	397 2		N	-0-		24
03	434 N	432	-0-	-2	-0-	432 2		N	-0-		24
-----											
CEE BAR RANCH "O"				WELL #: 3	RRCID -> 127428	COMPL. DATE 05/27/1988	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3730	- 3802		
10	589 N	559	-0-	-30	-0-	559 2		N	-0-		56
11	540 N	534	-0-	-6	-0-	534 2		N	-0-		56
12	558 N	553	-0-	-5	-0-	553 2		N	-0-		56
01	558 N	544	-0-	-14	-0-	544 2		N	-0-		56
02	522 N	513	-0-	-9	-0-	513 2		N	-0-		56
03	558 N	547	-0-	-11	-0-	547 2		N	-0-		56
-----											
EARP "A"				WELL #: 2	RRCID -> 127465	COMPL. DATE 05/31/1988	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3810	- 3870		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH													
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200													
MIZE, R.B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 127466 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3600 - 3692													
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
10		1178 N	1110	-0-	-68	-0-	1110 2		N	-0-			6
11		1110 N	910	-0-	-200	-0-	910 2		N	-0-			6
12		1085 N	951	-0-	-134	-0-	951 2		N	-0-			6
01		1116 N	934	-0-	-182	-0-	934 2		N	-0-			6
02		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 2		N	-0-			6
03		961 N	946	-0-	-15	-0-	946 2		N	-0-			6
-----													
CEE BAR RANCH "O" WELL #: 2 RRCID -> 127699 COMPL. DATE 06/17/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3658 - 3722													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	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													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
CEE BAR RANCH "G" WELL #: 3 RRCID -> 145092 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3733 - 3798													
10		558 N	525	-0-	-33	-0-	525 2		N	-0-			15
11		540 N	511	-0-	-29	-0-	511 2		N	-0-			15
12		558 N	525	-0-	-33	-0-	525 2		N	-0-			15
01		527 N	506	-0-	-21	-0-	506 2		N	-0-			15
02		493 N	451	-0-	-42	-0-	451 2		N	-0-			15
03		527 N	504	-0-	-23	-0-	504 2		N	-0-			15
-----													
CEE BAR RANCH "M" WELL #: 2 RRCID -> 145406 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3721 - 3835													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
03	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													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555							
ULMER, C.M.		WELL #:		1	RRCID ->	126031	COMPL. DATE	12/12/1987	TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3734 - 3794		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1284 N	1284	-0-	-0-	372 1	912 3	N	-0-		-0-
11		1290 N	1218	-0-	-72	386 1	832 3	N	-0-		-0-
12		1243 N	1243	-0-	-0-	326 1	917 3	N	-0-		-0-
01		1271 N	220	-0-	-1051	60 1	160 3	N	-0-		-0-
02		1189 N	-0-	-0-	-1189			N	-0-		-0-
03		1240 N	-0-	-0-	-1240			N	-0-		-0-
-----											
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES				912942							
ULMER, C.M.		WELL #:		2	RRCID ->	130414	COMPL. DATE	06/14/1988	TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3724 - 3780		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-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		
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SI MULT	NO RPT	-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		
10		15 N	15	-0-	-0-	15 4		N	-0-		-0-
11		15 N	15	-0-	-0-	15 4		N	-0-		-0-
12		31 N	15	-0-	-16	15 4		N	-0-		-0-
01		15 N	15	-0-	-0-	15 4		N	-0-		-0-
02		29 N	15	-0-	-14	15 4		N	-0-		-0-
03		15 N	15	-0-	-0-	15 4		N	-0-		-0-
-----											
BILL ECHOLS (4000)				08140 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.				240200							
ECHOLS, BILL		WELL #:		1	RRCID ->	056478	COMPL. DATE	09/23/2005	TOTAL DEPTH 4040 PERF. 2920 - 3172		
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B			N	NO RPT		-0-
-----											
ECHOLS, BILL		WELL #:		3	RRCID ->	207593	COMPL. DATE	10/30/2004	TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4040 - 4050		
10		3565 #	3440	-0-	-125 B	-40321	3440 3	N	-0-		-0-
11		3450 #	3748	-0-	298 B	-40023	3748 3	N	-0-		-0-
12		4650	2992	-0-	-1658 B	-41681	2992 3	N	-0-		-0-
01		4650	2816	-0-	-1834 B	-43515	2816 3	N	-0-		-0-
02		4640	1976	-0-	-2664 B	-46179	1976 3	N	-0-		-0-
03		3875 #	2576	-0-	-1299 B	-47478	2576 3	N	-0-		-0-

BILL ECHOLS (4000)		//CONT.//		08140 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		//CONT.//		240200								
ECHOLS, BILL		WELL #:		8	RRCID ->	217818	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	4280	PERF.	4057 - 4168
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	899 N	899	-0-	-0- B	-0-	899	3		N	-0-		-0-
11	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884	3		N	-0-		-0-
12	837 N	481	-0-	-356 B	-0-	481	3		N	-0-		-0-
01	899 N	715	-0-	-184 B	-0-	715	3		N	-0-		-0-
02	841 N	544	-0-	-297 B	-0-	544	3		N	-0-		-0-
*03	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3		N	-0-		-0-
-----												
ECHOLS, BILL		WELL #:		9	RRCID ->	227570	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	4221	PERF.	3938 - 4055
10	1271 N	516	-0-	-755 B	-17385	516	3		N	-0-		-0-
11	1020 N	649	-0-	-371 B	-17385	649	3		N	-0-		-0-
12	1054 N	991	-0-	-63 B	-17385	991	3		N	-0-		-0-
01	527 N	1368	-0-	841 B	-16544	1368	3		N	-0-		-0-
02	638 N	1446	-0-	808 B	-15736	1446	3		N	-0-		-0-
03	992 N	1411	-0-	419 B	-15317	1411	3		N	-0-		-0-
-----												
ECHOLS, BILL		WELL #:		13	RRCID ->	236872	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3880 - 3884
10	527 N	542	-0-	15 B	-34334	542	3		N	-0-		-0-
11	150 N	646	-0-	496 B	-33838	646	3		N	-0-		-0-
12	186 N	200	-0-	14 B	-33824	200	3		N	-0-		-0-
01	527 N	185	-0-	-342 B	-33824	185	3		N	-0-		-0-
02	638 N	236	-0-	-402 B	-33824	236	3		N	-0-		-0-
03	186 N	117	-0-	-69 B	-33824	117	3		N	-0-		-0-
-----												
ECHOLS, BILL		WELL #:		16	RRCID ->	250662	COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL DEPTH	4465	PERF.	4048 - 4100
10	124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108	3		N	-0-		-0-
11	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3		N	-0-		-0-
12	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3		N	-0-		-0-
01	93 N	56	-0-	-37 B	-0-	56	3		N	-0-		-0-
02	58 N	14	-0-	-44 B	-0-	14	3		N	-0-		-0-
03	62 N	24	-0-	-38 B	-0-	24	3		N	-0-		-0-
-----												
BILLIE J. HALL (CONGLOMERATE)				08171 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
TRACER OPERATING, INC.				863965								
HODGKINS, C. L. NO. 2		WELL #:		2	RRCID ->	145341	COMPL. DATE	07/11/1990	TOTAL DEPTH	3975	PERF.	3486 - 3500
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
03	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
10	744 N	237	-0-	-507	-0-	237	2		N	-0-		96
11	450 N	281	-0-	-169	-0-	281	2		N	-0-		96
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-		96
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-		96
*02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-		96
*03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		N	-0-		96

BILLIE J. HALL (CONGLOMERATE)		//CONT.//		08171 100	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO							
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965												
RITCHIE, JOHN		WELL #:		2	RRCID ->	173725	COMPL. DATE	10/27/1989	TOTAL DEPTH	3890	PERF.	3589 - 3741				
M	O	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	
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-				-0-	
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-				-0-	
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-				-0-	
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-				-0-	
*02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-				-0-	
*03	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				
10	372 N	313	-0-	-59	-0-	290	2	23	9	N	21				31	
11	330 N	212	-0-	-118	-0-	201	2	11	9	N	10				41	
12	372 N	233	-0-	-139	-0-	225	2	8	9	N	7				48	
01	310 N	248	-0-	-62	-0-	191	2	57	9	N	52				100	
*02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	199	2	32	9	N	29				129	
03	248 N	128	-0-	-120	-0-	128	2			N	-0-				129	
-----																
RITCHIE-WHARTON		WELL #:		2	RRCID ->	274451	COMPL. DATE	03/29/1994	TOTAL DEPTH	3930	PERF.	3626 - 3644				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
-----																
RITCHIE-WHARTON		WELL #:		1	RRCID ->	274902	COMPL. DATE	04/15/1996	TOTAL DEPTH	3940	PERF.	3631 - 3641				
10	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-				-0-	
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-				-0-	
12	372 N	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-				-0-	
01	403 N	357	-0-	-46	-0-	357	2			N	-0-				-0-	
*02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-				-0-	
*03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-				-0-	
-----																
RITCHIE-WHARTON		WELL #:		7	RRCID ->	275776	COMPL. DATE	01/31/1996	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3578 - 3590				
10	393 X	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-				-0-	
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	346	2	21	9	N	19				19	
12	372 N	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-				19	
01	403 N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-				19	
*02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-				19	
*03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-				19	
-----																
BILLY-BOB		08237 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS								
FOAG, INC.		274964														
LEDBETTER		WELL #:		1	RRCID ->	109205	COMPL. DATE	08/11/1983	TOTAL DEPTH	4242	PERF.	3644 - 3648				
10	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			Y	-0-				80	
11	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			Y	-0-				80	
12	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			Y	-0-				80	
01	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			Y	-0-				80	
02	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-				80	
*03	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			Y	-0-				80	

BILLY-BOB  
FOAG, INC.  
LEDBETTER

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570 2		Y	-0-			76
11	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275 2		Y	-0-			76
12	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352 2		Y	-0-			76
01	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163 2		Y	-0-			76
02	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824 2		Y	-0-			76
*03	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870 2		Y	-0-			76

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

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

10	124 N	95	-0-	-29	-0-	95 2		N	-0-			-0-
11	120 N	86	-0-	-34	-0-	86 2		N	-0-			-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2		N	-0-			-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2		N	-0-			-0-
02	87 N	81	-0-	-6	-0-	81 2		N	-0-			-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2		N	-0-			-0-

COPELAND RANCH

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

10	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967 2		N	-0-			-0-
11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2		N	-0-			-0-
12	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2		N	-0-			-0-
01	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 2		N	-0-			-0-
02	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 2		N	-0-			-0-
*03	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2		N	-0-			-0-

STUART, J. N. "B"

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

10	124 N	95	-0-	-29	-0-	95 2		N	-0-			-0-
11	120 N	86	-0-	-34	-0-	86 2		N	-0-			-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2		N	-0-			-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2		N	-0-			-0-
02	87 N	81	-0-	-6	-0-	81 2		N	-0-			-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2		N	-0-			-0-

STUART, J. N. "B"

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

10	124 N	95	-0-	-29	-0-	95 2		N	-0-			-0-
11	120 N	86	-0-	-34	-0-	86 2		N	-0-			-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2		N	-0-			-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2		N	-0-			-0-
02	87 N	81	-0-	-6	-0-	81 2		N	-0-			-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2		N	-0-			-0-

STUART, J. N. "B"

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

10	124 N	95	-0-	-29	-0-	95 2		N	-0-			-0-
11	120 N	86	-0-	-34	-0-	86 2		N	-0-			-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2		N	-0-			-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2		N	-0-			-0-
02	87 N	81	-0-	-6	-0-	81 2		N	-0-			-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2		N	-0-			-0-

BIRDSONG (LAKE SAND)		//CONT.// 08337 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563										
STUART, J. N. "B"		WELL #: 33		RRCID -> 249881		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3634 - 3682				
M	O	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
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	95 2	N	-0-			-0-
11	120	N	86	-0-	-34	-0-	86 2	N	-0-			-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81 2	N	-0-			-0-
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	82 2	N	-0-			-0-
02	87	N	81	-0-	-6	-0-	81 2	N	-0-			-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90 2	N	-0-			-0-
-----												
CUMMING COMPANY, INC. THE		194204		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
STUART ESTATE "61"		WELL #: 10		RRCID -> 158043		COMPL. DATE 12/03/1995		TOTAL DEPTH 3906 PERF. 3793 - 3808				
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670 2	N	-0-			-0-
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627 2	N	-0-			-0-
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623 2	N	-0-			-0-
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625 2	N	-0-			-0-
*02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577 2	N	-0-			-0-
03	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				
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 2	N	-0-			-0-
11	1230	N	1174	-0-	-56	-0-	1174 2	N	-0-			-0-
12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 2	N	-0-			-0-
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2	N	-0-			-0-
*02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922 2	N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
IONI CREEK 60		WELL #: 12U		RRCID -> 158087		COMPL. DATE 02/20/1996		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3719 - 3725				
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
KOKOMO ENERGY, INC.		474070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
MOUNTAIN TOP		WELL #: 7		RRCID -> 147503		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3755 - 3769				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	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				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

BIRDSONG (LAKE SAND) //CONT.// 08337 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262  
 LINK RANCH 56 WELL #: 1 RRCID -> 170738 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 3820 - 3833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2		N	-0-			54
11	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414 2		N	-0-			54
12	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2		N	-0-			54
01	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2		N	-0-			54
02	1363 N	1286	-0-	-77	-0-	1286 2		N	-0-			54
03	1395 N	1386	-0-	-9	-0-	1386 2		N	-0-			54

MORALES "65" WELL #: 1 RRCID -> 175322 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3800 - 3808

10	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723 2		N	-0-			-0-
11	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693 2		N	-0-			-0-
12	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 2		N	-0-			-0-
01	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2		N	-0-			-0-
02	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 2		N	-0-			-0-
*03	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668 2		N	-0-			-0-

LINK RANCH 56 WELL #: 2 RRCID -> 176354 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 4054 PERF. 3674 - 3684

10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2		N	-0-			28
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2		N	-0-			28
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		N	-0-			28
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2		N	-0-			28
02	580 N	547	-0-	-33	-0-	547 2		N	-0-			28
*03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2		N	-0-			28

LINK RANCH "65" WELL #: 1 RRCID -> 178037 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 4039 PERF. 3686 - 3690

10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2		N	-0-			95
11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 2		N	-0-			95
12	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 2		N	-0-			95
01	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2		N	-0-			95
02	957 N	902	-0-	-55	-0-	902 2		N	-0-			95
*03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 2		N	-0-			95

LINK RANCH "55" WELL #: 1 RRCID -> 186547 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3880 - 3892

10	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148 2		N	-0-			-0-
11	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007 2		N	-0-			-0-
12	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060 2		N	-0-			-0-
01	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889 2		N	-0-			-0-
02	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806 2		N	-0-			-0-
*03	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910 2		N	-0-			-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707  
 BALL WELL #: 17 RRCID -> 186406 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3252 - 3260

10	T. A.	664	-0-	664	2097	82 1	582 2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	506	-0-	506	2603	23 1	483 2	Y	-0-			-0-
12	T. A.	605	-0-	605	3208	76 1	529 2	Y	-0-			-0-
01	3664 X	456	-0-	-3208	-0-	47 1	409 2	Y	-0-			-0-
02	493 N	436	-0-	-57	-0-	21 1	415 2	Y	-0-			-0-
03	620 N	536	-0-	-84	-0-	30 1	506 2	Y	-0-			-0-



BIRDSONG (LAKE SAND)		//CONT.//		08337 240	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707										
BALL				WELL #:	25	RRCID ->	263501	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	3643	PERF.	3209 - 3216	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10		1178 N	93	-0-	-1085	-0-	11	1	82	2	N	-0-		-0-
11		390 N	244	-0-	-146	-0-	11	1	233	2	N	-0-		-0-
12		217 N	17	-0-	-200	-0-	2	1	15	2	N	-0-		-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-
02		232 N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-		-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
-----														
BALL				WELL #:	26	RRCID ->	273813	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3154 - 3196	
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	2888					N	-0-		-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	2888					N	-0-		-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	2888					N	-0-		-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	2888					N	-0-		-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	2888					N	-0-		-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	2888					N	-0-		-0-
-----														
WEST INLAND ENERGY, INC.				910215			49B			CNTY: SHACKELFORD				
HART RANCH 25				WELL #:	3	RRCID ->	186183	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3856 - 3864	
10		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-		-0-
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-		-0-
12		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-		-0-
01		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-		-0-
02		29 N	14	-0-	-15	-0-	14	2			N	-0-		-0-
03		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	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	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
COMPTON, S. W.				WELL #:	6	RRCID ->	199310	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL DEPTH	2060	PERF.	1998 - 2004	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	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	
10		1519 N	1450	-0-	-69	-0-	1425	2	25	9	N	23		164
11		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1420	2	30	9	N	27		191
12		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1601	2	14	9	N	13	162 1	42
01		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1652	2	36	9	N	33		75
02		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1493	2	29	9	N	26		101
03		1612 N	1568	-0-	-44	-0-	1539	2	29	9	N	26		127

BLACK GOLD (JERUSALEM ROCK)		//CONT.//		08526 300	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563											
BRADFORD		WELL #:		2	RRCID ->	196048	COMPL. DATE	08/04/2011	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3526 - 3745			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		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			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		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			
10		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-			-0-
11		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-			-0-
12		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			-0-
01		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-			-0-
02		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-			-0-
03		248 N	191	-0-	-57	-0-	191	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			
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-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
*03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
ADDISON, D.		WELL #:		2	RRCID ->	155412	COMPL. DATE	03/27/1995	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	1138 - 1142			
10		155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-			-0-
11		120 N	46	-0-	-74	-0-	46	2			N	-0-			-0-
12		155 N	29	-0-	-126	-0-	29	2			N	-0-			-0-
01		124 N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-			-0-
02		58 N	27	-0-	-31	-0-	27	2			N	-0-			-0-
*03		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	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			
10		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-			-0-
11		210 N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-			-0-
12		248 N	136	-0-	-112	-0-	136	2			N	-0-			-0-
01		248 N	130	-0-	-118	-0-	130	2			N	-0-			-0-
02		203 N	155	-0-	-48	-0-	155	2			N	-0-			-0-
*03		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			-0-

BLACK RANCH (STRAWN 1500) //CONT.// 08535 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 BLACK RANCH WELL #: 29 RRCID -> 147517 COMPL. DATE 09/13/1993 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 1514 - 1522

M	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
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				-0-
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-				-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-				-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-				-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-				-0-
*03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-				-0-

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

10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-				-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-				-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-				-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-				-0-
*03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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

10	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-				-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-				-0-
12	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-				-0-
01	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-				-0-
02	29 N	4	-0-	-25	-0-	4	2			N	-0-				-0-
*03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				-0-

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

10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-				-0-
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-				-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-				-0-
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-				-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-				-0-
03	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-				-0-

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

-----														
BLANKET (MARBLE FALLS)			08823 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
RICE DRILLING COMPANY			706685											
CARRUTH, RAYMOND			WELL #: 1		RRCID -> 089102		COMPL. DATE 05/30/1980		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 2140 - 2154			
M	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
-----														
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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			
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
10		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3		N	-0-			-0-
11		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3		N	-0-			-0-
12		868 N	627	-0-	-241	-0-	627	3		N	-0-			-0-
01		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3		N	-0-			-0-
02		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3		N	-0-			-0-
*03		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3		N	-0-			-0-
-----														
BLIND HOG (CONGL)			08880 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
T-SQUARE PETROLEUM CO.			833912											
SPECKLES			WELL #: 1		RRCID -> 155245		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3120		PERF. 2324 - 2334			
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
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	22 5		-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
BLIND HOG (RANGER)			08880 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
NORAMCO PRODUCTION, LLC			612624											
PARNELL			WELL #: 1		RRCID -> 143313		COMPL. DATE 04/16/1978		TOTAL DEPTH 3355		PERF. 2980 - 3008			
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
10		3100 N	2679	-0-	-421	196	2679	3		N	-0-			-0-
11		2393	2197	-0-	-196	-0-	2197	3		N	-0-			-0-
12		2170	1960	-0-	-210	-0-	1960	3		N	-0-			-0-
01		2170	1793	-0-	-377	-0-	1793	3		N	-0-			-0-
02		2030	1763	-0-	-267	-0-	1763	3		N	-0-			-0-
03		2170	1848	-0-	-322	-0-	1848	3		N	-0-			-0-
-----														
T-SQUARE PETROLEUM CO.			833912											
FOWLER			WELL #: 1		RRCID -> 154923		COMPL. DATE 04/04/1979		TOTAL DEPTH 3644		PERF. N/A			
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
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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
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									
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									
02		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1051 2	4	9	N	4			56									
*03		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2			N	-0-			56									
-----																							
BROOKS, R. W. "C"												WELL #:	1	RRCID ->	151872	COMPL. DATE	03/07/1988	TOTAL DEPTH	4152	PERF.	3600	-	3607
10		11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			63									
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63									
12		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2			N	-0-			63									
01		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2			N	-0-			63									
02		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2			N	-0-			63									
*03		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2			N	-0-			63									
-----																							
CALLAWAY												WELL #:	3	RRCID ->	167175	COMPL. DATE	10/10/1992	TOTAL DEPTH	3747	PERF.	3496	-	3502
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									
02		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2343 2	24	9	N	22			82									
*03		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1221 2	21	9	N	19			101									
-----																							
HUDSON												WELL #:	5	RRCID ->	169686	COMPL. DATE	09/11/1987	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	3628	-	3636
10		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2			N	-0-			19									
11		810 N	728	-0-	-82	-0-	728 2			N	-0-			19									
12		775 N	766	-0-	-9	-0-	766 2			N	-0-			19									
01		744 N	300	-0-	-444	-0-	300 2			N	-0-			19									
02		696 N	634	-0-	-62	-0-	634 2			N	-0-			19									
*03		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2			N	-0-			19									
-----																							
HUDSON												WELL #:	2	RRCID ->	169687	COMPL. DATE	04/30/1987	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3662	-	3674
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									
02		470 N	470	-0-	-0-	-0-	457 2	13	9	N	12			191									
*03		542 N	542	-0-	-0-	-0-	533 2	9	9	N	8			199									
-----																							
HUDSON												WELL #:	1	RRCID ->	169689	COMPL. DATE	01/07/1987	TOTAL DEPTH	4196	PERF.	3684	-	3742
10		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2			N	-0-			30									
11		600 N	470	-0-	-130	-0-	470 2			N	-0-			30									
12		589 N	495	-0-	-94	-0-	495 2			N	-0-			30									
01		527 N	486	-0-	-41	-0-	486 2			N	-0-			30									
02		464 N	439	-0-	-25	-0-	439 2			N	-0-			30									
*03		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2			N	-0-			30									
-----																							
MCCANLIES												WELL #:	4	RRCID ->	217883	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4116	PERF.	3585	-	3594
10		2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478 2			N	-0-			-0-									
11		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351 2			N	-0-			-0-									
12		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406 2			N	-0-			-0-									
01		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346 2			N	-0-			-0-									
02		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237 2			N	-0-			-0-									
*03		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417 2			N	-0-			-0-									

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-			-0-
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-			-0-
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-			-0-
01	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-			-0-
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-			-0-
*03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-			-0-

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

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

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

BOB-FEN (ELLENBURGER)  
LOWRANCE INC.  
MCDONNELL

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
12	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-			-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-			-0-
*03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-

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

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

M	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
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-			-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			-0-
*01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			-0-
*02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.)										10028 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO		
MINGUS OIL & GAS										569683					
PITMAN										WELL #: 1	RRCID -> 151308	COMPL. DATE 08/07/1994	TOTAL DEPTH 3639	PERF. 3230	- 3238
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
PITMAN										WELL #: 2	RRCID -> 152738	COMPL. DATE 01/01/1995	TOTAL DEPTH 3635	PERF. 3205	- 3215
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-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
RICHARDS RANCH										WELL #: 3	RRCID -> 153417	COMPL. DATE 01/28/1995	TOTAL DEPTH 3630	PERF. 3198	- 3201
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-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
RICHARDS RANCH										WELL #: 4	RRCID -> 153606	COMPL. DATE 03/10/1995	TOTAL DEPTH 3610	PERF. 3286	- 3290
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-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC										882575					
HOUX, J.										WELL #: 1	RRCID -> 165382	COMPL. DATE 10/24/1997	TOTAL DEPTH 4086	PERF. 3222	- 3250
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
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	
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-
*02		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		Y	-0-				-0-
03		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT				-0-

-----													
BOGGY BOTTOM (CONGL., LO)		//CONT.//		10150 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.//		240125									
HARTNETT		WELL #:		2	RRCID -> 073012		COMPL. DATE 06/03/1977		TOTAL DEPTH	4300	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
*02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		Y	-0-			-0-
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
BOGGY BOTTOM (STRAWN)				10150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
DMR OPERATING, INC.				221514									
MCCLURE, J.M.		WELL #:		2	RRCID -> 093447		COMPL. DATE 10/31/1980		TOTAL DEPTH	2567	PERF. 2491 -	2497	
10	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ECHO PRODUCTION, INC.				240125					CNTY: PALO PINTO				
HARTNETT		WELL #:		3	RRCID -> 072605		COMPL. DATE 07/20/1977		TOTAL DEPTH	2850	PERF. N/A		
10	74 N	26	-0-	-48	-0-	-0-	26 2		Y	-0-			-0-
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26 2		Y	-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	25 2		Y	-0-			-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	27 2		Y	-0-			-0-
02	29 N	26	-0-	-3	-0-	-0-	26 2		Y	-0-			-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
HARTNETT		WELL #:		4	RRCID -> 079469		COMPL. DATE 11/14/1978		TOTAL DEPTH	2865	PERF. 2638 -	2735	
10	21 N	7	-0-	-14	-0-	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
03	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
MCCLURE, J		WELL #:		10	RRCID -> 084820		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH	2679	PERF. 2436 -	2618	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HARTNETT		WELL #:		6	RRCID -> 091694		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2596 -	2697	
10	152 N	53	-0-	-99	-0-	-0-	53 2		Y	-0-			-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54 2		Y	-0-			-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	-0-	52 2		Y	-0-			-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55 2		Y	-0-			-0-
02	58 N	53	-0-	-5	-0-	-0-	53 2		Y	-0-			-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-



BOGGY BOTTOM (STRAWN)		//CONT.//		10150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.//		240125									
HARTNETT		WELL #:		5	RRCID ->	092352	COMPL. DATE	01/05/1981	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 2546 - 2685		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
03	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
MCCLURE, J.		WELL #:		11	RRCID ->	092672	COMPL. DATE	03/23/1981	TOTAL DEPTH	4152	PERF. 2475 - 3118		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MCCLURE, J.		WELL #:		9	RRCID ->	098469	COMPL. DATE	12/20/1981	TOTAL DEPTH	4186	PERF. 2493 - 2598		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HARTNETT		WELL #:		7	RRCID ->	142416	COMPL. DATE	06/08/1982	TOTAL DEPTH	3108	PERF. 2648 - 3056		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HARDONCOURT, FRANCES D.		WELL #:		356760	RRCID ->	073918	COMPL. DATE	10/04/1977	TOTAL DEPTH	3010	PERF. N/A		
HARDONCOURT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	073918	COMPL. DATE	10/04/1977	TOTAL DEPTH	3010	PERF. N/A		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
KEATING ENERGY, INC.		WELL #:		453142	RRCID ->	110034	COMPL. DATE	03/16/1984	TOTAL DEPTH	4375	PERF. 2898 - 3066		
JOHNSON, JOE D.		WELL #:		1	RRCID ->	110034	COMPL. DATE	03/16/1984	TOTAL DEPTH	4375	PERF. 2898 - 3066		
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-
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3		Y	-0-			-0-
*03	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3		Y	-0-			-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388												
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 3 RRCID -> 080397 COMPL. DATE 06/28/1978 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 2690 - 2707												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
02		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-		88
*03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-		88
-----												
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 23 RRCID -> 099042 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2724 - 2734												
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-
02		290 N	275	-0-	-15	-0-	275 2		N	-0-		-0-
03		310 N	262	-0-	-48	-0-	262 2		N	-0-		-0-
-----												
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 30 RRCID -> 110342 COMPL. DATE 05/15/1982 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1365 - 1370												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MCMURREY, M.H. WELL #: 20 RRCID -> 119880 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2454 - 2468												
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-
02		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-		-0-
*03		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-		-0-
-----												
MCMURREY, M. H. "C" WELL #: 150C RRCID -> 186167 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2391 - 2459												
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-
02		319 N	313	-0-	-6	-0-	313 2		N	-0-		-0-
*03		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-		-0-
-----												
CHANEY WELL #: 1A RRCID -> 197078 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2494 - 2530												
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
02		551 N	481	-0-	-70	-0-	481 2		N	-0-		30
03		589 N	506	-0-	-83	-0-	506 2		N	-0-		30
-----												
MCMURREY, M.H. C WELL #: 200C RRCID -> 198607 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2378 - 2395												
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-
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		-0-
03		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-		-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN)		//CONT.//		10150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388												
MCMURREY, M. H.		WELL #:		33	RRCID ->	202366	COMPL. DATE	06/07/2004	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 2486 - 2502					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
10		102 N	102	-0-	-0-		102 2			N	-0-					-0-
11		120 N	105	-0-	-15		105 2			N	-0-					-0-
12		124 N	99	-0-	-25		99 2			N	-0-					-0-
01		99 N	99	-0-	-0-		99 2			N	-0-					-0-
02		116 N	93	-0-	-23		93 2			N	-0-					-0-
03		93 N	77	-0-	-16		77 2			N	-0-					-0-
-----																
SMITH, MARY V. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	209162	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	4241	PERF. 2575 - 2613					
10		496 N	477	-0-	-19		477 2			N	-0-					-0-
11		492 N	492	-0-	-0-		492 2			N	-0-					-0-
12		589 N	472	-0-	-117		472 2			N	-0-					-0-
01		471 N	471	-0-	-0-		471 2			N	-0-					-0-
02		464 N	406	-0-	-58		406 2			N	-0-					-0-
03		465 N	464	-0-	-1		464 2			N	-0-					-0-
-----																
PITCOCK, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	140742	COMPL. DATE	02/13/1992	TOTAL DEPTH	4788	PERF. 3017 - 3042					
10		779 N	779	-0-	-0-		63 1	716 2		N	-0-					30
11		718 N	718	-0-	-0-		60 1	658 2		N	-0-					30
12		682 N	541	-0-	-141		47 1	494 2		N	-0-					30
01		775 N	481	-0-	-294		48 1	433 2		N	-0-					30
02		696 N	414	-0-	-282		414 2			N	-0-					30
*03		552 N	552	-0-	-0-		552 2			N	-0-					30
-----																
SENDERO ENERGY INC.		WELL #:		3	RRCID ->	148844	COMPL. DATE	03/22/1994	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2440 - 2452					
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-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SKY RESOURCES, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	183188	COMPL. DATE	05/11/2001	TOTAL DEPTH	4190	PERF. 2440 - 2448					
10		70 N	70	-0-	-0-		70 3			N	-0-					-0-
11		82 N	82	-0-	-0-		82 3			N	-0-					-0-
12		82 N	82	-0-	-0-		82 3			N	-0-					-0-
01		56 N	56	-0-	-0-		56 3			N	-0-					-0-
02		113 N	113	-0-	-0-		113 3			N	-0-					-0-
*03		100 N	100	-0-	-0-		100 3			N	-0-					-0-
-----																
BOWMAN (CADD0, LOWER)		WELL #:		10940 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
VAN OPERATING, LTD.		WELL #:		881442												
BOWMAN, DANIEL		WELL #:			RRCID ->	142121	COMPL. DATE	07/18/1992	TOTAL DEPTH	4480	PERF. 3700 - 3716					
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/08/1994

BOWNE (CONGL)  
ANDERSON PRODUCTION  
ROGERS

10944 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN  
022922

WELL #: 2 RRCID -> 109104 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3696 - 3708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	310 N	309	-0-	-1	-0-	309 2		N	-0-			-0-
11	300 N	274	-0-	-26	-0-	274 2		N	-0-			-0-
12	310 N	276	-0-	-34	-0-	276 2		N	-0-			-0-
01	310 N	253	-0-	-57	-0-	253 2		N	-0-			-0-
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-			-0-
*03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-			-0-

BROOKS

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

10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-			-0-
11	210 N	166	-0-	-44	-0-	166 2		N	-0-			-0-
12	124 N	72	-0-	-52	-0-	72 2		N	-0-			-0-
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 2		N	-0-			-0-
02	174 N	145	-0-	-29	-0-	145 2		N	-0-			-0-
*03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-			-0-

B.R.A. (STRAWN)  
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.  
PATTON, TOM

11155 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
518265

WELL #: 1 RRCID -> 147654 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 2224 - 2234

10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2		N	-0-			-0-
11	600 N	291	-0-	-309	-0-	291 2		N	-0-			-0-
12	558 N	5	-0-	-553	-0-	5 2		N	-0-			-0-
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2		N	-0-			-0-
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		N	-0-			-0-
*03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-			-0-

OXXN  
HODGES

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

10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2		N	-0-			16
11	810 N	716	-0-	-94	-0-	716 2		N	-0-			16
12	837 N	678	-0-	-159	-0-	678 2		N	-0-			16
01	806 N	614	-0-	-192	-0-	614 2		N	-0-			16
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2		N	-0-			16
03	682 N	564	-0-	-118	-0-	564 2		N	-0-			16

BRYANT

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

10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2		N	-0-			-0-
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		N	-0-			-0-
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-			-0-
01	558 N	437	-0-	-121	-0-	437 2		N	-0-			-0-
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-			-0-
03	434 N	366	-0-	-68	-0-	366 2		N	-0-			-0-

RWA, LLC  
MURRAY, L.D. "A"

687608  
WELL #: 1A RRCID -> 115776 COMPL. DATE 08/05/1984 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2279 - 2295

10	186 N	100	-0-	-86	-0-	10 1	90 3	N	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	7 1	33 3	N	-0-			-0-
12	186 N	47	-0-	-139	-0-	9 1	38 3	N	-0-			-0-
01	93 N	50	-0-	-43	-0-	10 1	40 3	N	-0-			-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	10 1	40 3	N	-0-			-0-
*03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	10 1	40 3	N	-0-			-0-

B. R. A. (STRAWN)		//CONT.//		11155 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER				
RWA, LLC		//CONT.//		687608								
MURRAY, L. D. "A"		WELL #:		2A	RRCID ->	118784	COMPL. DATE	12/01/1984	TOTAL DEPTH	2357	PERF.	2298 - 2305
M	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
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	16 1	26 3	N	-0-			-0-
11	120 N	48	-0-	-72	-0-	10 1	38 3	N	-0-			-0-
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	65 1	290 3	N	-0-			-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	8 1	47 3	N	-0-			-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	7 1	39 3	N	-0-			-0-
*03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	11 1	48 3	N	-0-			-0-
-----												
COWLEY		WELL #:		3	RRCID ->	184572	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	2100	PERF.	1974 - 2012
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	10 1	26 3	N	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	6 1	19 3	N	-0-			-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	7 1	19 3	N	-0-			-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	10 1	17 3	N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	9 1	21 3	N	-0-			-0-
*03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	10 1	23 3	N	-0-			-0-
-----												
BRA-GRAGG (BEND CONGL)		WELL #:		1	RRCID ->	207614	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	4529	PERF.	4116 - 4122
KORNYE-TILLMAN COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	207614	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	4529	PERF.	4116 - 4122
BRA-GRAGG		WELL #:		1	RRCID ->	207614	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	4529	PERF.	4116 - 4122
10	1252 R	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2		N	-0-			-0-
11	1260 #	1256	-0-	-4	-0-	1256 2		N	-0-			-0-
12	1356 R	1356	-0-	-0-	-0-	1356 2		N	-0-			-0-
01	1333 #	1207	-0-	-126	-0-	1207 2		N	-0-			-0-
02	1247 #	1020	-0-	-227	-0-	1020 2		N	-0-			-0-
03	1364 #	1141	-0-	-223	-0-	1141 2		N	-0-			-0-
-----												
BRAD (BASIL CONGL.)		WELL #:		1 L	RRCID ->	098345	COMPL. DATE	01/31/1982	TOTAL DEPTH	4660	PERF.	4179 - 4183
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		WELL #:		1 L	RRCID ->	098345	COMPL. DATE	01/31/1982	TOTAL DEPTH	4660	PERF.	4179 - 4183
RICHARDSON		WELL #:		1 L	RRCID ->	098345	COMPL. DATE	01/31/1982	TOTAL DEPTH	4660	PERF.	4179 - 4183
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2015 - P/A 07/21/15												
-----												
BRAD (MARBLE FALLS)		WELL #:		3U	RRCID ->	158076	COMPL. DATE	04/28/1996	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3943 - 4051
PETEX		WELL #:		3U	RRCID ->	158076	COMPL. DATE	04/28/1996	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3943 - 4051
HART, J. B.		WELL #:		3U	RRCID ->	158076	COMPL. DATE	04/28/1996	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3943 - 4051
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BRAD, SOUTH (LAKE)		WELL #:		1	RRCID ->	017348	COMPL. DATE	09/30/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3700 - 3715
CHOLLA PETROLEUM, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	017348	COMPL. DATE	09/30/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3700 - 3715
BELDING, W. H.		WELL #:		1	RRCID ->	017348	COMPL. DATE	09/30/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3700 - 3715
10	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 2		N	-0-			-0-
11	1350 N	1086	-0-	-264	-0-	1086 2		N	-0-			-0-
12	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 2		N	-0-			-0-
01	1395 N	1063	-0-	-332	-0-	1063 2		N	-0-			-0-
02	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 2		N	-0-			-0-
*03	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 2		N	-0-			-0-

BRAD, SOUTH (LAKE)		//CONT.//		11195 333	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
STERLING OIL AND GAS				818896							
SLEMMONS, BERT		WELL #:		1	RRCID ->	111291	COMPL. DATE	03/08/1984	TOTAL DEPTH	4164	PERF. 3869 - 3939
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-		-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		-0-
01	248 N	118	-0-	-130	-0-	118	2	N	-0-		-0-
*02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-		-0-
*03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-		-0-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)				11197 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690							
STUART		WELL #:		2	RRCID ->	070033	COMPL. DATE	01/30/1976	TOTAL DEPTH	4063	PERF. 3784 - 0
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STUART "A"		WELL #:		2	RRCID ->	072376	COMPL. DATE	05/07/1977	TOTAL DEPTH	4078	PERF. N/A
10	496 N	193	-0-	-303	-0-	193	3	N	-0-		6
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	3	N	-0-		6
12	186 N	142	-0-	-44	-0-	142	3	N	-0-		6
01	186 N	110	-0-	-76	-0-	110	3	N	-0-		6
02	174 N	158	-0-	-16	-0-	158	3	N	-0-		6
*03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-		6

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

ECHO PRODUCTION, INC.				240125				CNTY: PALO PINTO			
BRACKEEN, A.H. 21		WELL #:		1	RRCID ->	017352	COMPL. DATE	06/02/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3976 - 4001
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-		82
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-		82
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-		82
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-		82
*02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-		82
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		82

BRACKEEN, A.H. 21		WELL #:		B 1	RRCID ->	017353	COMPL. DATE	02/05/1962	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 4026 - 4033
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-		-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-		-0-
12	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	2	N	-0-		-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-		-0-
02	232 N	165	-0-	-67	-0-	165	2	N	-0-		-0-
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)		//CONT.//		11197 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.//		240125									
ORME, CHARLSIE		WELL #:		1	RRCID ->	017359	COMPL. DATE	01/21/1959	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4006 - 4014		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BRACKEEN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	073028	COMPL. DATE	08/31/1977	TOTAL DEPTH	4660	PERF. N/A		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BRACKEEN -B-		WELL #:		2 C	RRCID ->	074259	COMPL. DATE	12/05/1977	TOTAL DEPTH	4660	PERF. N/A		
10	2120 N	731	-0-	-1389	-0-	731	2		N	-0-			-0-
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2		N	-0-			-0-
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-			-0-
01	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2		N	-0-			-0-
*02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-			-0-
03	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BRACKEEN "B"		WELL #:		3	RRCID ->	079684	COMPL. DATE	11/10/1978	TOTAL DEPTH	4251	PERF. 3871 - 3875		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
FITZGERALD		WELL #:		1	RRCID ->	079870	COMPL. DATE	10/25/1978	TOTAL DEPTH	4279	PERF. 4102 - 4107		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BELDING A		WELL #:		3	RRCID ->	079916	COMPL. DATE	11/16/1978	TOTAL DEPTH	4445	PERF. 4247 - 4250		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
EVANS (INCO)		WELL #:		1	RRCID ->	091692	COMPL. DATE	12/26/1980	TOTAL DEPTH	4225	PERF. 3887 - 3894		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) //CONT.// 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PALO PINTO					
MINGUS OIL & GAS 569683															
STUART "B" WELL #: 2 RRCID -> 078965										COMPL. DATE	11/01/1975	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3752 - 3758
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
STEPHENS ENERGY CORP. 817515															
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 035508										COMPL. DATE	01/19/1965	TOTAL DEPTH	4291	PERF.	N/A
10	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2	N	-0-			-0-		
11	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2	N	-0-			-0-		
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2	N	-0-			-0-		
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-		
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-		
*03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	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
10	2077	N	1665	-0-	-412	-0-	1665	3	N	-0-			-0-		
11	2520	N	1717	-0-	-803	-0-	1717	3	N	-0-			-0-		
12	2232	N	1707	-0-	-525	-0-	1707	3	N	-0-			-0-		
01	1674	N	1578	-0-	-96	-0-	1578	3	N	-0-			-0-		
02	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3	N	-0-			-0-		
03	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
ROBINSON RANCH 78 WELL #: 3D RRCID -> 246682										COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	4334	PERF.	3966 - 3988
10	1519	N	1049	-0-	-470	-0-	1049	3	N	-0-			122		
11	2040	N	1321	-0-	-719	-0-	1321	3	N	-0-			122		
12	1581	N	1423	-0-	-158	-0-	1423	3	N	-0-			122		
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3	N	-0-			122		
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3	N	-0-			122		
03	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-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
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-		
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-			Y	-0-			-0-		
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2	Y	-0-			-0-		
-----															
HART CATTLE COMPANY "A" WELL #: 1 RRCID -> 068186										COMPL. DATE	07/26/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-			48		
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-			48		
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-			48		
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2	N	-0-			48		
02	174	N	152	-0-	-22	-0-	152	2	N	-0-			48		
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2	N	-0-			48		



-----													
BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) //CONT.// 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO													
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800													
HART CATTLE COMPANY "A" WELL #: 2 RRCID -> 068187 COMPL. DATE 07/26/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----													
10		1302 N	1100	-0-	-202	-0-	1100	2	N	-0-			10
11		1110 N	966	-0-	-144	-0-	966	2	N	-0-			10
12		1364 N	1296	-0-	-68	-0-	1296	2	N	-0-			10
01		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2	N	-0-			10
02		928 N	878	-0-	-50	-0-	878	2	N	-0-			10
03		1302 N	1289	-0-	-13	-0-	1289	2	N	-0-			10
-----													
WEST INLAND ENERGY, INC. 910215													
BELDING WELL #: 1 RRCID -> 277376 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 4317 PERF. 3789 - 4248													
10		1364 X	1153	-0-	-211	-0-	1145	2	8 9 N	7			43
11		1110 N	1108	-0-	-2	-0-	1102	2	6 9 N	5			48
12		1178 N	1138	-0-	-40	-0-	1131	2	7 9 N	6			54
01		1147 N	1126	-0-	-21	-0-	1120	2	6 9 N	5			59
02		1073 N	1007	-0-	-66	-0-	1007	2	N	-0-			59
03		1147 N	1076	-0-	-71	-0-	1072	2	4 9 N	4			63
-----													
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													
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LECLAIR OPERATING, L.L.C. 493412													
LEDBETTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 032359 COMPL. DATE 02/22/1964 TOTAL DEPTH 4514 PERF. N/A													
10		283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-			-0-
11		T. A.	262	-0-	262	-0-	262	3	N	-0-			-0-
12	14B	DENY	161	-0-	161	-0-	423	161	3	N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	121	-0-	121	-0-	544	121	3	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	184	-0-	184	-0-	728	184	3	N	-0-		-0-
03	14B	DENY	191	-0-	191	-0-	919	191	3	N	-0-		-0-
-----													
BRANDON ALEXANDER (CADDO) 11376 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD													
PRICKLY PAIR PRODUCTION 677108													
STASNEY 2 WELL #: 1 RRCID -> 174589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4490 PERF. 3714 - 4490													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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													
10		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-			-0-
11		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-			-0-
12		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-			-0-
01		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-			-0-
02		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-			-0-
03		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-

BRANSON (STRAWN)		//CONT.// 11436 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
PEBA OIL & GAS, INC.		//CONT.// 648640												
WILLIAMS		WELL #: 2		RRCID -> 121687		COMPL. DATE 06/28/1986		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 1904 - 2252				
M	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
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
12	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WILLIAMS		WELL #: 3		RRCID -> 121707		COMPL. DATE 07/04/1986		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 2108 - 2163				
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	7	7	2			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
-----														
WILLIAMS		WELL #: 4		RRCID -> 121775		COMPL. DATE 07/21/1986		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 2225 - 2328				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WAY, W.H.		WELL #: 1		RRCID -> 121869		COMPL. DATE 08/02/1986		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2192 - 2286				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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				
10	14B2 EXT	1	-0-	1	435	1	2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	364	-0-	364	799	364	2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	115	-0-	115	914	115	2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	99	-0-	99	1013	99	2			N	-0-			-0-
02	1114 N	101	-0-	-1013	-0-	101	2			N	-0-			-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WILLIAMS		WELL #: 5		RRCID -> 124339		COMPL. DATE 05/31/1987		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2151 - 2213				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SLUSHER		WELL #: 1		RRCID -> 124396		COMPL. DATE 05/15/1987		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2119 - 2284				
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

BRANSON (STRAWN)		//CONT.// 11436 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
PEBA OIL & GAS, INC.		//CONT.// 648640										
WILLIAMS		WELL #: 7		RRCID -> 221578		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH 2995		PERF. 2124 - 2202		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-			-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-			-0-
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	136 2		N	-0-			-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-			-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ROLLO RESOURCES, LLC		726791		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD				
BRANSON, H. L.		WELL #: 1		RRCID -> 126471		COMPL. DATE 12/10/1987		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 2890 - 2903		
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		N	-0-			-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-			-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2		N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			-0-
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-			-0-
-----												
BRATTEN (STRAWN)		11499 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD				
XTO ENERGY INC.		945936										
BRATTEN RANCH		WELL #: 1 A		RRCID -> 059670		COMPL. DATE 08/07/1974		TOTAL DEPTH 5010		PERF. N/A		
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-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BRATTEN RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 072356		COMPL. DATE 06/08/1977		TOTAL DEPTH 5000		PERF. N/A		
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 3		N	-0-			-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	116 3		N	-0-			-0-
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3		N	-0-			-0-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3		N	-0-			-0-
02	116 N	110	-0-	-6	-0-	110 3		N	-0-			-0-
03	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		
10	930 N	856	-0-	-74	-0-	856 3		N	-0-			-0-
11	870 N	746	-0-	-124	-0-	746 3		N	-0-			-0-
12	868 N	742	-0-	-126	-0-	742 3		N	-0-			-0-
01	868 N	663	-0-	-205	-0-	663 3		N	-0-			-0-
02	725 N	457	-0-	-268	-0-	457 3		N	-0-			-0-
03	744 N	693	-0-	-51	-0-	693 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		
10	1023 N	965	-0-	-58	-0-	965 2		N	-0-			-0-
11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2		N	-0-			-0-
12	1023 N	994	-0-	-29	-0-	994 2		N	-0-			-0-
01	961 N	952	-0-	-9	-0-	952 2		N	-0-			-0-
02	928 N	898	-0-	-30	-0-	898 2		N	-0-			-0-
03	992 N	969	-0-	-23	-0-	969 2		N	-0-			-0-

BRAZOS (BEND CONGLOMERATE) BORDERLINE OPERATING CORP. ZACH -A-				11609 166 082999	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO				
				WELL #: 3	RRCID -> 221653	COMPL. DATE 10/27/2006	TOTAL DEPTH 4485	PERF. 3825	- 4091		
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
10	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913 3	N	-0-			-0-
11	2610 X	1862	-0-	-748	-0-	1862 3	N	-0-			-0-
12	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673 3	N	-0-			-0-
01	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 3	N	-0-			-0-
*02	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532 3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
ROLLO RESOURCES, LLC GILBERT W1				726791			CNTY: PALO PINTO				
				WELL #: 1W	RRCID -> 203459	COMPL. DATE 01/16/2004	TOTAL DEPTH 4564	PERF. 4246	- 4252		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
TOWER RESOURCES INC BENNETT				862857			CNTY: PALO PINTO				
				WELL #: 9604	RRCID -> 161162	COMPL. DATE 10/03/1996	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 3896	- 3905		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	93 N	25	-0-	-68	-0-	25 3	N	-0-			-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-			-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-			-0-
*03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-			-0-
-----											
BOWDEN							CNTY: PALO PINTO				
				WELL #: 1	RRCID -> 219830	COMPL. DATE 05/24/2006	TOTAL DEPTH 4603	PERF. 4203	- 4209		
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-			-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-			-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-			-0-
01	217 N	146	-0-	-71	-0-	146 3	N	-0-			-0-
02	174 N	113	-0-	-61	-0-	113 3	N	-0-			-0-
03	155 N	45	-0-	-110	-0-	45 3	N	-0-			-0-
-----											
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC RINGO-WELLS				882575			CNTY: PALO PINTO				
				WELL #: 1	RRCID -> 197293	COMPL. DATE 06/30/2003	TOTAL DEPTH 4560	PERF. 4076	- 4084		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES ASHLEY				912942			CNTY: PALO PINTO				
				WELL #: 9502	RRCID -> 158816	COMPL. DATE 03/19/1996	TOTAL DEPTH 4414	PERF. 4215	- 4224		
10	899 N	868	-0-	-31	-0-	868 3	N	-0-			50
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3	N	-0-			50
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 3	N	-0-			50
01	868 N	850	-0-	-18	-0-	850 3	N	-0-			50
02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 3	N	-0-			50
*03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 3	N	-0-			50

BRAZOS (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 11609 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES //CONT.// 912942												
ASHLEY WELL #: 9601 RRCID -> 160603 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3994 - 4098												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-		10
11		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-		10
12		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-		10
01		248 N	228	-0-	-20	-0-	228	3	N	-0-		10
02		232 N	231	-0-	-1	-0-	231	3	N	-0-		10
03		248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3	N	-0-		10

BRAZOS (BRADFORD CONGL.) 11609 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925												
BRADFORD, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 229339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3790 - 3802												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		332 N	332	-0-	-0-	-0-	61	1	Y	8		61
11		390 N	385	-0-	-5	-0-	76	1	Y	2		63
12		374 N	374	-0-	-0-	-0-	63	1	Y	7		70
*01		394 N	394	-0-	-0-	-0-	79	1	Y	7		77
*02		392 N	392	-0-	-0-	-0-	80	1	Y	2		79
03		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-	2	9	Y	NO RPT		79

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												
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
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-		-0-
11		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-		-0-
12		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-		-0-
01		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-		-0-
02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-		-0-
03		155 N	131	-0-	-24	-0-	131	3	N	-0-		-0-

DEEP CREEK WELL #: 1 RRCID -> 219823 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4601 PERF. 4478 - 4502												
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
10		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-		-0-
11		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-		-0-
12		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-		-0-
01		186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3	N	-0-		-0-
02		145 N	137	-0-	-8	-0-	137	3	N	-0-		-0-
03		186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3	N	-0-		-0-

CANYON VIEW WELL #: 8 RRCID -> 221612 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4286 - 4520												
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
10		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3	N	-0-		-0-
11		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-		-0-
12		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3	N	-0-		-0-
01		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3	N	-0-		-0-
02		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-		-0-
*03		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3	N	-0-		-0-

BRAZOS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		11609 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925								
WHARTON, AZEL		WELL #:		1	RRCID ->	120702	COMPL. DATE	09/13/1984	TOTAL DEPTH	4612	PERF. 3602 - 3616	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10		279 N	260	-0-	-19	-0-	49	1	211	3	Y	-0-
11		270 N	248	-0-	-22	-0-	49	1	199	3	Y	-0-
12		279 N	248	-0-	-31	-0-	43	1	205	3	Y	-0-
*01		248 N	243	-0-	-5	-0-	50	1	193	3	Y	-0-
*02		232 N	218	-0-	-14	-0-	45	1	173	3	Y	-0-
03		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		T. A.	-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
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

JACKSON, E. L.				032812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
		WELL #:		2	RRCID ->	032812	COMPL. DATE	01/29/1964	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1788 - 1919
10		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-	-0-
11		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-	-0-
12		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-	-0-
01		155 N	79	-0-	-76	-0-	79	2	N	-0-	-0-
02		145 N	-0-	-0-	-145	-0-			N	-0-	-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-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
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRAZOS (STRAWN)		//CONT.//		11609 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
TOWER RESOURCES INC				862857							
CV-S				WELL #: 4	RRCID -> 212109	COMPL. DATE 07/12/2005	TOTAL DEPTH	2902 PERF.	2793 - 2836		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	29 N	18	-0-	-11	-0-	18 3		N	-0-		-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-		-0-
-----											
CV-S				WELL #: 7	RRCID -> 212112	COMPL. DATE 07/05/2005	TOTAL DEPTH	2902 PERF.	2761 - 2818		
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-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-		-0-
03	93 N	69	-0-	-24	-0-	69 3		N	-0-		-0-
-----											
CV-S				WELL #: 14	RRCID -> 212278	COMPL. DATE 07/08/2005	TOTAL DEPTH	2902 PERF.	2804 - 2849		
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-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-		-0-
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-		-0-
-----											
CV-S				WELL #: 11	RRCID -> 222027	COMPL. DATE 09/28/2006	TOTAL DEPTH	2934 PERF.	2826 - 2867		
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-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-		-0-
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 3		N	-0-		-0-
-----											
CV-S				WELL #: 12	RRCID -> 223835	COMPL. DATE 12/13/2006	TOTAL DEPTH	2964 PERF.	2830 - 2865		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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 3		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	13	-0-	13		13 3		N	-0-		-0-
*03	36 X	10	-0-	-26	-0-	10 3		N	-0-		-0-
-----											
CV-S				WELL #: 13	RRCID -> 232479	COMPL. DATE 08/14/2007	TOTAL DEPTH	2970 PERF.	2811 - 2856		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRAZOS, EAST (BIG SALINE 4500) 11611 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942  
 MESSER, ROBERT D. WELL #: 1 RRCID -> 096245 COMPL. DATE 03/16/1981 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3970 - 3976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-

BRAZOS, EAST (CADD0) 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 BORDERLINE OPERATING CORP. 082999  
 WRIGHT, GEORGE A. WELL #: 1 RRCID -> 062689 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-			-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-			-0-
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-			-0-
*02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3		N	-0-			-0-
11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3		N	-0-			-0-
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3		N	-0-			-0-
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3		N	-0-			-0-
*02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2015 - P/A 10/06/15												

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2356 N	2237	-0-	-119	-0-	2237 3		N	-0-			144
11	2250 N	2185	-0-	-65	-0-	2185 3		N	-0-			144
12	2325 N	2162	-0-	-163	-0-	2162 3		N	-0-			144
01	2232 N	2164	-0-	-68	-0-	2164 3		N	-0-			144
02	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009 3		N	-0-			144
03	2170 N	2156	-0-	-14	-0-	2156 3		N	-0-			144

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2356 N	2235	-0-	-121	-0-	2235 3		N	-0-			-0-
11	2250 N	2178	-0-	-72	-0-	2178 3		N	-0-			-0-
12	2325 N	2158	-0-	-167	-0-	2158 3		N	-0-			-0-
01	2232 N	2156	-0-	-76	-0-	2156 3		N	-0-			-0-
02	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006 3		N	-0-			-0-
03	2170 N	2142	-0-	-28	-0-	2142 3		N	-0-			-0-

CARR, H., -F- UNIT WELL #: 7 RRCID -> 017380 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 4294 - 4332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2325 N	2226	-0-	-99	-0-	2226 3		N	-0-			-0-
11	2250 N	2173	-0-	-77	-0-	2173 3		N	-0-			-0-
12	2325 N	2150	-0-	-175	-0-	2150 3		N	-0-			-0-
01	2232 N	2145	-0-	-87	-0-	2145 3		N	-0-			-0-
02	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990 3		N	-0-			-0-
03	2139 N	2128	-0-	-11	-0-	2128 3		N	-0-			-0-



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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	930 N	914	-0-	-16	-0-	914 3		N	-0-			-0-
11	900 N	871	-0-	-29	-0-	871 3		N	-0-			-0-
12	930 N	897	-0-	-33	-0-	897 3		N	-0-			-0-
01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 3		N	-0-			-0-
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 3		N	-0-			-0-
*03	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 3		N	-0-			-0-

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

10	651 N	608	-0-	-43	-0-	608 3		N	-0-			-0-
11	600 N	577	-0-	-23	-0-	577 3		N	-0-			-0-
12	620 N	600	-0-	-20	-0-	600 3		N	-0-			-0-
01	620 N	614	-0-	-6	-0-	614 3		N	-0-			-0-
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3		N	-0-			-0-
*03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3		N	-0-			-0-

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

10	2356 N	2242	-0-	-114	-0-	2242 3		N	-0-			-0-
11	2250 N	2193	-0-	-57	-0-	2193 3		N	-0-			-0-
12	2325 N	2171	-0-	-154	-0-	2171 3		N	-0-			-0-
01	2232 N	2169	-0-	-63	-0-	2169 3		N	-0-			-0-
02	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 3		N	-0-			-0-
03	2170 N	2157	-0-	-13	-0-	2157 3		N	-0-			-0-

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

10	248 N	244	-0-	-4	-0-	244 3		N	-0-			139
11	240 N	229	-0-	-11	-0-	229 3		N	-0-			139
12	248 N	243	-0-	-5	-0-	243 3		N	-0-			139
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-			139
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-			139
*03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-			139

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

10	496 N	482	-0-	-14	-0-	482 2		N	-0-			83
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N	-0-			83
12	496 N	476	-0-	-20	-0-	476 2		N	-0-			83
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-			83
02	464 N	442	-0-	-22	-0-	442 2		N	-0-			83
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			83

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

10	589 N	581	-0-	-8	-0-	581 2		N	-0-			-0-
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2		N	-0-			-0-
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2		N	-0-			-0-
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		N	-0-			-0-
02	551 N	539	-0-	-12	-0-	539 2		N	-0-			-0-
03	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZOS, EAST (CADDO)		//CONT.//		11611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER						
PEBA OIL & GAS, INC.				648640										
WILLIAMS				WELL #:	1L	RRCID ->	159879	COMPL. DATE	09/16/1981	TOTAL DEPTH	4660	PERF.	4019 -	4023
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2			N	-0-			-0-
11		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2			N	-0-			-0-
12		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2			N	-0-			-0-
01		651 N	646	-0-	-5	-0-	646 2			N	-0-			-0-
02		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2			N	-0-			-0-
03		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC				684645										
MARTIN R. D.				WELL #:	3	RRCID ->	066861	COMPL. DATE	09/25/1975	TOTAL DEPTH	4795	PERF.	4245 -	0
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		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
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		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	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
ROLLO RESOURCES, LLC				726791										
CHENAULT "A"				WELL #:	1 T	RRCID ->	017375	COMPL. DATE	01/01/1961	TOTAL DEPTH	4531	PERF.	3778 -	3827
10		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2			N	-0-			1
11		690 N	623	-0-	-67	-0-	623 2			N	-0-			1
12		527 N	322	-0-	-205	-0-	322 2			N	-0-			1
01		682 N	433	-0-	-249	-0-	433 2			N	-0-			1
02		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2			N	-0-			1
*03		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2			N	-0-			1
-----														
GILBERT, A.B. UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	060459	COMPL. DATE	06/05/1974	TOTAL DEPTH	4464	PERF.	N/A	
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2			N	-0-			3
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2			N	-0-			3
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2			N	-0-			3
01		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2			N	-0-			3
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			3
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			3

-----  
 BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791  
 GILBERT, A.B. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 060460 COMPL. DATE 07/30/1982 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 LADD-HERRING WELL #: 1 RRCID -> 064585 COMPL. DATE 05/27/1975 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A  
 -----

10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
12	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	2			N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
*03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-

-----  
 ODOM, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 067283 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A  
 -----

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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  
 -----

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 LADD-CARR "M" WELL #: 1 RRCID -> 077569 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4251 - 4282  
 -----

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791  
 LADD-CARR "K" WELL #: 4 RRCID -> 077570 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4246 - 42521

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
10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2		N	-0-			-0-
11	900 N	771	-0-	-129	-0-	771 2		N	-0-			-0-
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2		N	-0-			-0-
01	837 N	234	-0-	-603	-0-	234 2		N	-0-			-0-
02	754 N	-0-	-0-	-754	-0-			N	-0-			-0-
03	775 N	263	-0-	-512	-0-	263 2		N	-0-			-0-

-----  
 LADD-GILBERT "B" WELL #: 1 RRCID -> 080949 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3914 - 3920

10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
12	124 N	36	-0-	-88	-0-	36 2		N	-0-			-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			-0-
*03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			-0-

-----  
 GILBERT-HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 087907 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3799 - 3819

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

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

10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-			-0-
11	240 N	178	-0-	-62	-0-	178 2		N	-0-			-0-
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		N	-0-			-0-
01	248 N	156	-0-	-92	-0-	156 2		N	-0-			-0-
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-			-0-
03	279 N	168	-0-	-111	-0-	168 2		N	-0-			-0-

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

10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			-0-
11	90 N	59	-0-	-31	-0-	59 2		N	-0-			-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-			-0-
01	62 N	25	-0-	-37	-0-	25 2		N	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-

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

10	496 N	462	-0-	-34	-0-	462 2		N	-0-			-0-
11	480 N	468	-0-	-12	-0-	468 2		N	-0-			-0-
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2		N	-0-			-0-
01	465 N	463	-0-	-2	-0-	463 2		N	-0-			-0-
02	464 N	445	-0-	-19	-0-	445 2		N	-0-			-0-
03	496 N	466	-0-	-30	-0-	466 2		N	-0-			-0-

-----												
BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555												
ODOM-LOE WELL #: 1 RRCID -> 071583 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 5020 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	EOM BALANCE
-----												
10		310 N	247	-0-	-63	-0-	247	2		N	-0-	-0-
11		270 N	231	-0-	-39	-0-	231	2		N	-0-	-0-
12		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-	-0-
01		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-	-0-
02		232 N	227	-0-	-5	-0-	227	2		N	-0-	-0-
03		248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2		N	-0-	-0-
-----												
TOWER RESOURCES INC 862857												
BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 203528 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 4188 - 4198												
10		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-	-0-
11		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-	-0-
12		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-	-0-
01		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-	-0-
02		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-	-0-
03		527 N	462	-0-	-65	-0-	462	3		N	-0-	-0-
-----												
CANYON VIEW WELL #: 2 RRCID -> 211433 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 4943 PERF. 4892 - 4930												
10		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-	-0-
11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-	-0-
12		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-	-0-
01		93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-	-0-
02		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-	-0-
03		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3		N	-0-	-0-
-----												
CANYON VIEW WELL #: 3 RRCID -> 211450 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 4913 - 4940												
10		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-	-0-
11		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-	-0-
12		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-	-0-
01		217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3		N	-0-	-0-
02		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-	-0-
03		217 N	199	-0-	-18	-0-	199	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												
10		62 N	26	-0-	-36	-0-	9	1	17	3	Y	32
11		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	32
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32
*01		180 N	180	-0-	-0-	-0-	69	1	111	3	Y	32
*02		86 N	86	-0-	-0-	-0-	36	1	50	3	Y	32
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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												
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		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												

-----

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 SEARS, MARIE WELL #: 1 T RRCID -> 059602 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

M	ALLOW	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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14

-----

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

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	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

-----

TOWER RESOURCES INC 862857  
 FLINN -A- WELL #: 2 RRCID -> 262345 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 3733 - 3900

10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-			-0-
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-			-0-
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-			-0-
01	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-			-0-
02	174 N	162	-0-	-12	-0-	162	3			N	-0-			-0-
03	403 N	205	-0-	-198	-0-	205	3			N	-0-			-0-

BRAZOS, EAST (LOWER ATOKA)		//CONT.//		11611 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER		
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925						
LOBO				WELL #: 1	RRCID -> 169852	COMPL. DATE 08/14/1998	TOTAL DEPTH 4617	PERF. 3787	- 3812	
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
10		955 N	955	-0-	-0-	326 1	629 3	Y	-0-	-0-
11		930 N	857	-0-	-73	316 1	541 3	Y	-0-	-0-
12		886 N	886	-0-	-0-	297 1	589 3	Y	-0-	-0-
*01		961 N	854	-0-	-107	326 1	528 3	Y	-0-	-0-
*02		841 N	816	-0-	-25	342 1	474 3	Y	-0-	-0-
03		899 N	NO RPT	-0-	-899			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	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GILBERT, A. B. UNIT 1				WELL #: 2 A	RRCID -> 139610	COMPL. DATE 10/11/1991	TOTAL DEPTH 4430	PERF. 3812	- 3824	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HERRING				WELL #: 1	RRCID -> 148633	COMPL. DATE 02/11/1994	TOTAL DEPTH 3886	PERF. 3816	- 3834	
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	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-	-0-
*02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-	-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-	-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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LADD-CARR "E"				WELL #: 1	RRCID -> 092772	COMPL. DATE 10/03/1979	TOTAL DEPTH 4850	PERF. N/A		
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	49	-0-	-75	-0-	49 2		N	-0-	-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-	-0-
*03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-	-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		
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
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	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
ROLLO RESOURCES, LLC				726791										
CHENAULT "A"				WELL #:	1 C	RRCID ->	017396	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4531	PERF. 1912 -	2034	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
SEARS MARIE UNIT				WELL #:	1 C	RRCID ->	059601	COMPL. DATE	12/28/1973	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 2928 -	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	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			N	-0-			-0-
02	29 N	1	-0-	-28 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8	2			N	-0-			-0-
TAYOLR				WELL #:	2	RRCID ->	068713	COMPL. DATE	08/22/1975	TOTAL DEPTH	4475	PERF. N/A		
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
LADD-CARR "O"				WELL #:	1	RRCID ->	068994	COMPL. DATE	10/30/1975	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2056 -	0	
10	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-			-0-
11	270 N	125	-0-	-145 B	-0-	125	2			N	-0-			-0-
12	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-			-0-
01	155 N	81	-0-	-74 B	-0-	81	2			N	-0-			-0-
02	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-			-0-
GILBERT, J D				WELL #:	1	RRCID ->	084683	COMPL. DATE	08/30/1979	TOTAL DEPTH	4556	PERF. 2352 -	2356	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-



BRAZOS, EAST (STRAWN) //CONT.// 11611 750 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER										
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925										
GILBERT, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 061236 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH 2273 PERF. 2136 - 0										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
10	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	51 1	99 3	Y	-0-	-0-
11	150 N	124	-0-	-26 B	-0-	46 1	78 3	Y	-0-	-0-
12	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	25 1	48 3	Y	-0-	-0-
*01	155 N	135	-0-	-20 B	-0-	52 1	83 3	Y	-0-	-0-
*02	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	49 1	67 3	Y	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	62 N	NO RPT	-0-	-62 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										
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-	-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-	-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-	-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-	-0-
02	29 N	1	-0-	-28	-0-	1 2		N	-0-	-0-
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		N	-0-	-0-
-----										
BRANSON, H.L. WELL #: 2 RRCID -> 125371 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 4801 PERF. 2152 - 2174										
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-	-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-	-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-	-0-
01	93 N	36	-0-	-57	-0-	36 2		N	-0-	-0-
02	87 N	2	-0-	-85	-0-	2 2		N	-0-	-0-
03	93 N	19	-0-	-74	-0-	19 2		N	-0-	-0-
-----										
BRANSON, H.L. WELL #: 1A RRCID -> 126472 COMPL. DATE 12/10/1987 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2144 - 2152										
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-	-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80 2		N	-0-	-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2		N	-0-	-0-
01	93 N	31	-0-	-62	-0-	31 2		N	-0-	-0-
02	87 N	2	-0-	-85	-0-	2 2		N	-0-	-0-
03	93 N	16	-0-	-77	-0-	16 2		N	-0-	-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										
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	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-	-0-
*02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-	-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-	-0-
-----										
GILBERT, A. B. WELL #: 4B RRCID -> 144929 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2056 - 2098										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
*01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
*02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
03		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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)		//CONT.//		11625 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690										
JANA		WELL #:		1		RRCID -> 195773		COMPL. DATE 03/21/2003		TOTAL DEPTH 2932 PERF. 2152 - 2255				
M	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
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	N	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	16	1	104	3	N	-0-			-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	49	1	171	3	N	-0-			-0-
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	39	1	110	3	N	-0-			-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	29	1	121	3	N	-0-			-0-
03	186 N	152	-0-	-34	-0-	28	1	124	3	N	-0-			-0-
-----														
SANDY		WELL #:		1		RRCID -> 198412		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2162 - 2216				
10	589 N	461	-0-	-128	-0-	34	1	427	3	N	-0-			-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	56	1	370	3	N	-0-			-0-
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	172	1	593	3	N	-0-			-0-
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	151	1	336	3	N	-0-			-0-
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	79	1	335	3	N	-0-			-0-
03	775 N	548	-0-	-227	-0-	100	1	448	3	N	-0-			-0-
-----														
RIO BRAZOS		WELL #:		1		RRCID -> 199323		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2143 - 2246				
10	279 N	244	-0-	-35	-0-	18	1	226	3	N	-0-			-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	40	1	263	3	N	-0-			-0-
12	310 N	85	-0-	-225	-0-	85	1			N	-0-			-0-
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	98	1	217	3	N	-0-			-0-
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	61	1	255	3	N	-0-			-0-
*03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	60	1	268	3	N	-0-			-0-
-----														
JANA		WELL #:		2		RRCID -> 204750		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2197 - 2242				
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	46	1	570	3	N	-0-			-0-
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	66	1	439	3	N	-0-			-0-
12	870 N	870	-0-	-0-	-0-	196	1	674	3	N	-0-			-0-
01	620 N	598	-0-	-22	-0-	186	1	412	3	N	-0-			-0-
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	108	1	460	3	N	-0-			-0-
03	868 N	722	-0-	-146	-0-	132	1	590	3	N	-0-			-0-
-----														
RIO BRAZOS "A"		WELL #:		1		RRCID -> 215654		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2174 - 2296				
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	44	1	543	3	N	-0-			-0-
11	540 N	423	-0-	-117	-0-	55	1	368	3	N	-0-			-0-
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	174	1	597	3	N	-0-			-0-
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	222	1	492	3	N	-0-			-0-
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	117	1	495	3	N	-0-			-0-
03	775 N	655	-0-	-120	-0-	120	1	535	3	N	-0-			-0-
-----														
EDMONDSON		WELL #:		5		RRCID -> 227477		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2321 - 2577				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SAND VALLEY "A"		WELL #:		2		RRCID -> 234407		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 4671 PERF. 2241 - 2311				
10	651 N	319	-0-	-332	-0-	24	1	295	3	N	-0-			6
11	510 N	328	-0-	-182	-0-	43	1	285	3	N	-0-			6
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	117	1	402	3	N	-0-			6
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	107	1	237	3	N	-0-			6
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	64	1	270	3	N	-0-			6
*03	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	443	1	1988	3	N	-0-			6

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)		//CONT.//		11625 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.//		197690									
SAND VALLEY 'D'		WELL #:		5	RRCID ->	275927	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	3014	PERF.	2148 - 2253	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	2015 X	1962	-0-	-53	-0-	146 1	1816 3	N	N	-0-			-0-
11	1950 X	1234	-0-	-716	-0-	161 1	1073 3	N	N	-0-			-0-
12	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	485 1	1668 3	N	N	-0-			-0-
01	2015 X	1663	-0-	-352	-0-	517 1	1146 3	N	N	-0-			-0-
02	1885 X	1634	-0-	-251	-0-	312 1	1322 3	N	N	-0-			-0-
03	2015 X	1481	-0-	-534	-0-	270 1	1211 3	N	N	-0-			-0-
-----													
SAND VALLEY 'E'		WELL #:		6	RRCID ->	278437	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2231 - 2260	
10	5590 X	2180	-0-	-3410	-0-	162 1	2018 3	N	N	-0-			-0-
11	6450 X	1328	-0-	-5122	-0-	174 1	1154 3	N	N	-0-			-0-
12	6665 X	2091	-0-	-4574	-0-	471 1	1620 3	N	N	-0-			-0-
01	6665 X	1505	-0-	-5160	-0-	468 1	1037 3	N	N	-0-			-0-
02	6235 X	1374	-0-	-4861	-0-	262 1	1112 3	N	N	-0-			-0-
03	2170 X	1393	-0-	-777	-0-	254 1	1139 3	N	N	-0-			-0-
-----													
DUNLAP EXPLORATION, INC.		233990											
BETTIE PETTY ESTATE		WELL #:		4 A	RRCID ->	198488	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	2391	PERF.	2022 - 2136	
10	124 N	97	-0-	-27	-0-	97 2		N	N	-0-			-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	113 2		N	N	-0-			-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	N	-0-			-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2		N	N	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	N	-0-			-0-
*03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	N	-0-			-0-
-----													
PETTY, BETTY ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	202648	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	4066	PERF.	2200 - 2201	
10	496 N	297	-0-	-199	-0-	297 2		N	N	-0-			-0-
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2		N	N	-0-			-0-
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	N	-0-			-0-
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	N	-0-			-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	N	-0-			-0-
*03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	N	-0-			-0-
-----													
PETTY, BETTIE ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	209100	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	3384	PERF.	1873 - 1932	
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	N	-0-			-0-
11	300 N	276	-0-	-24	-0-	276 2		N	N	-0-			-0-
12	372 N	305	-0-	-67	-0-	305 2		N	N	-0-			-0-
01	217 N	174	-0-	-43	-0-	174 2		N	N	-0-			-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	N	-0-			-0-
*03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)		//CONT.// 11700 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ABX OIL & GAS, INC.		//CONT.// 003646										
BRAZOS		WELL #: 1		RRCID -> 189013		COMPL. DATE 04/22/2001		TOTAL DEPTH 4889 PERF. 2440 - 2448				
M	O	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
*10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DALLAS PRODUCTION, INC.		197690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
SAND VALLEY		WELL #: 1		RRCID -> 228701		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4056 - 4060				
10	831	N	831	-0-	-0-	62	1	769	3	N	-0-	-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660					N	-0-	-0-
12	1333	N	-0-	-0-	-1333					N	-0-	-0-
01	837	N	-0-	-0-	-837					N	-0-	-0-
02	T. A.	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	T. A.	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

EDMONDSON "A"		197690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
WELL #: 2		RRCID -> 230689		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4230 - 4240						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EDMONDSON "B"		197690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
WELL #: 3		RRCID -> 236985		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 4640 PERF. 4239 - 4247						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

EDMONDSON "C"		197690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
WELL #: 4		RRCID -> 236987		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4211 - 4228						
10	3092	X	3092	-0-	-0-	230	1	2862	3	N	-0-	-0-
11	2520	X	1653	-0-	-867	216	1	1437	3	N	-0-	-0-
12	3586	X	3586	-0-	-0-	332	1	3254	3	N	-0-	-0-
01	3255	X	1830	-0-	-1425	278	1	1552	3	N	-0-	-0-
02	3346	X	3346	-0-	-0-	606	1	2740	3	N	-0-	-0-
03	3410	X	2844	-0-	-566	502	1	2342	3	N	-0-	-0-

EDMONDSON "E"		197690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
WELL #: 6		RRCID -> 237655		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4385 - 4390						
10	794	N	794	-0-	-0-	59	1	735	3	N	-0-	9
11	630	N	567	-0-	-63	74	1	493	3	N	-0-	9
12	893	N	893	-0-	-0-	83	1	810	3	N	-0-	9
01	806	N	666	-0-	-140	101	1	565	3	N	-0-	9
02	964	N	964	-0-	-0-	174	1	790	3	N	-0-	9
03	899	N	772	-0-	-127	136	1	636	3	N	-0-	9

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) DALLAS PRODUCTION, INC. EDMONDSON		//CONT.// 11700 200 //CONT.// 197690		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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
EDMONDSON "D"		WELL #: 5		RRCID -> 242522	COMPL. DATE 03/28/2008	TOTAL DEPTH 4647	PERF. 4148 - 4151					
10	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	114 1	1413 3	Y	88			180
11	1020 N	422	-0-	-598	-0-	97 9 53 1	352 3	Y	15	174 1		21
12	1333 N	782	-0-	-551	-0-	17 9 69 1	676 3	Y	34			55
01	1333 N	260	-0-	-1073	-0-	37 9 31 1	171 3	Y	53			108
02	406 N	258	-0-	-148	-0-	58 9 24 1	234 3	Y	-0-			108
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			Y	3			111
-----												
EDMONDSON "G"		WELL #: 9		RRCID -> 260341	COMPL. DATE 02/10/2011	TOTAL DEPTH 4567	PERF. 4092 - 4096					
10	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	3985 3	142 9	Y	129	177 1		119
11	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	3998 3	141 9	Y	128	174 1		73
12	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3439 3	76 9	Y	69	79 1		63
01	2821 X	1466	-0-	-1355	-0-	1409 3	57 9	Y	52			115
02	3857 X	1984	-0-	-1873	-0-	181 1 68 9	1735 3	Y	62			177
03	4123 X	2221	-0-	-1902	-0-	186 1 100 9	1935 3	Y	91	178 1		90
-----												
MURPHY-STONE UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 267481	COMPL. DATE 09/12/2012	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 3974 - 3986					
10	27559 X	24797	-0-	-2762	-0-	24639 3	158 9	N	144	169 1		136
11	29190 X	26362	-0-	-2828	-0-	26198 3	164 9	N	149	172 1		113
12	30163 X	28948	-0-	-1215	-0-	28777 3	171 9	N	155	173 1		95
01	30320 X	30320	-0-	-0-	-0-	30156 3	164 9	N	149	186 1		58
02	25491 X	25251	-0-	-240	-0-	25113 3	138 9	N	125			183
03	28954 X	25374	-0-	-3580	-0-	25174 3	200 9	N	182	182 1		183
-----												
WOOD, VIRGINIA		WELL #: 1		RRCID -> 273278	COMPL. DATE 04/08/2014	TOTAL DEPTH 4458	PERF. 3975 - 4150					
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 55 9	7723 3	N	50	114 1		52
01	7378 X	1711	-0-	-5667	-0-	889 1 4 9	818 3	N	4			56
02	6902 X	-0-	-0-	-6902	-0-			N	-0-			56
03	8587 X	1177	-0-	-7410	-0-	155 1 2 9	1020 3	N	2			58
-----												
EDMONDSON 'F'		WELL #: 8		RRCID -> 274073	COMPL. DATE 11/01/2012	TOTAL DEPTH 4701	PERF. 4326 - 4332					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

-----  
 BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) //CONT.// 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690  
 EDMONDSON 'I' WELL #: 11 RRCID -> 279283 COMPL. DATE 09/17/2015 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4081 - 4243

M O	ALLOW CODE	GAS 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
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
02	2946 X	335	-0-	-2611	-0-	32	1	303	3	N	-0-			38
03	1271 X	555	-0-	-716	-0-	49	1	506	3	N	-0-			38

-----  
 DUNLAP EXPLORATION, INC. 233990  
 WHARTON WELL #: 1 RRCID -> 221513 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4269 - 4302

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
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	535	2	1	9	N	1			99
03	2542 X	223	-0-	-2319	-0-	222	2	1	9	N	1			100

-----  
 DUNLAP-CHESTNUT WELL #: 2 RRCID -> 221519 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4207 - 4221

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
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	369	2	1	9	N	1			16
*03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	338	2	1	9	N	1			17

-----  
 DUNLAP-CHESNUT WELL #: 1 RRCID -> 245199 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4014 - 4276

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
02	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3240	2	2	9	N	2			56
03	2697 X	2689	-0-	-8	-0-	2688	2	1	9	N	1			57

-----  
 DUNLAP-CHESNUT WELL #: 3 RRCID -> 245209 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 4938 PERF. 4018 - 4233

10	1085 N	840	-0-	-245	-0-	840	2			N	-0-			48
11	840 N	1	-0-	-839	-0-	1	2			N	-0-			48
12	930 N	540	-0-	-390	-0-	539	2	1	9	N	1			49
01	837 N	689	-0-	-148	-0-	688	2	1	9	N	1			50
02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	968	2	1	9	N	1			51
*03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	736	2	1	9	N	1			52

-----  
 PETTY, BETTIE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 246805 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4211 - 4217

10	620 N	402	-0-	-218	-0-	402	2			N	-0-			-0-
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-			-0-
12	496 N	282	-0-	-214	-0-	282	2			N	-0-			-0-
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-			-0-
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-			-0-
*03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)		//CONT.// 11700 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
DUNLAP EXPLORATION, INC.		//CONT.// 233990								
DUNLAP CHESNUT		WELL #: 4		RRCID -> 255437		COMPL. DATE 11/24/2009		TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3980 - 3994		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-		-0-
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2	N	-0-		-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2	N	-0-		-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2	N	-0-		-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-		-0-
*03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2	N	-0-		-0-

JACKSON ENERGY DEVELOPMENT, INC.		428032		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
FORD, BUSTER		WELL #: 1A		RRCID -> 152839		COMPL. DATE 03/28/1994		TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4212 - 4262		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

L.J. RESOURCES, LLC		479988		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
ALLEN, MARCUS		WELL #: 1		RRCID -> 135388		COMPL. DATE 07/16/1990		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3794 - 3800		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
FORD, BUSTER		WELL #: 2A		RRCID -> 152833		COMPL. DATE 03/26/1994		TOTAL DEPTH 4245 PERF. 3718 - 3740		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115

BRAZOS RIVER (ATOKA D )		11702 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC		191683								
BIRD		WELL #: 1		RRCID -> 114541		COMPL. DATE 12/19/1984		TOTAL DEPTH 4403 PERF. 4202 - 4246		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



BRAZOS RIVER (ATOKA D )		//CONT.//		11702 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC				870354								
CRAVENS		WELL #:		1	RRCID ->	108995	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	4260	PERF. 4204 - 4225	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*02	14B2 EXT	1550	-0-	1550	1550	1550	2		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	1604	-0-	1604	3154	1604	2		N	-0-	-0-	
BRECKENRIDGE; SE (DUFFER)				11717 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
ATWELL TECHNICAL SERVICES, INC.				036634								
DOSHIER		WELL #:		1	RRCID ->	094169	COMPL. DATE	05/06/1981	TOTAL DEPTH	4143	PERF. 4054 - 4058	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37				N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37				N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37				N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	37				N	-0-	-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	37				N	-0-	-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	37				N	-0-	-0-	
HOPE "E"		WELL #:		1	RRCID ->	106118	COMPL. DATE	02/03/1983	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 4067 - 4088	
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-	-0-	
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-	-0-	
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-	-0-	
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-	-0-	
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
DOSHIER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	218250	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 4088 - 4092	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
BRICO OIL, INC.				091040								
PENDLETON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	115778	COMPL. DATE	04/04/1983	TOTAL DEPTH	4201	PERF. 4084 - 4090	
10	1240 N	1236	-0-	-4	-0-	1227	2	9 9	N	8	132	
11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2		N	-0-	132	
12	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2		N	-0-	132	
01	1240 N	1172	-0-	-68	-0-	1172	2		N	-0-	132	
02	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1221	2	39 9	N	35	167	
03	1271 N	1255	-0-	-16	-0-	1255	2		N	-0-	167	
PENDLETON "B"		WELL #:		1	RRCID ->	116501	COMPL. DATE	03/05/1985	TOTAL DEPTH	4165	PERF. 4077 - 4080	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

BRECKENRIDGE; SE (DUFFER)		//CONT.//		11717 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.				213703								
PIERCE, J. S.				WELL #: 21	RRCID -> 179310	COMPL. DATE 09/29/2000	TOTAL DEPTH 4183	PERF. 4045	-		4053	
M	O	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
10	310 N	50	-0-	-260	-0-	50 3		N	-0-			-0-
11	150 N	106	-0-	-44	-0-	106 3		N	-0-			-0-
12	124 N	39	-0-	-85	-0-	39 3		N	-0-			-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3		N	-0-			-0-
02	116 N	41	-0-	-75	-0-	41 3		N	-0-			-0-
*03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			-0-

PIERCE, J. S.				WELL #: 23	RRCID -> 218878	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4170	PERF. 4084	-		4092	
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		N	-0-			-0-
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 3		N	-0-			-0-
12	713 N	531	-0-	-182	-0-	531 3		N	-0-			-0-
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3		N	-0-			-0-
02	638 N	479	-0-	-159	-0-	479 3		N	-0-			-0-
03	527 N	519	-0-	-8	-0-	519 3		N	-0-			-0-

PIERCE, J. S.				WELL #: 25	RRCID -> 225570	COMPL. DATE 02/12/2007	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 4140	-		4150	
10	465 N	283	-0-	-182	-0-	283 3		N	-0-			-0-
11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 3		N	-0-			-0-
12	651 N	562	-0-	-89	-0-	562 3		N	-0-			-0-
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3		N	-0-			-0-
02	667 N	492	-0-	-175	-0-	492 3		N	-0-			-0-
03	558 N	509	-0-	-49	-0-	509 3		N	-0-			-0-

PIERCE, J. S.				WELL #: 26	RRCID -> 234441	COMPL. DATE 09/19/2007	TOTAL DEPTH 4475	PERF. 4110	-		4123	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388								
HOPE, J. W. -C-				WELL #: 1	RRCID -> 090918	COMPL. DATE 10/17/1980	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 4066	-		4069	
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
02	DLQ G-10	151	-0-	151	151	151 2		Y	-0-			84
03	DLQ G-10	152	-0-	152	303	152 2		Y	-0-			84

HOPE, J. W.				WELL #: 1	RRCID -> 090919	COMPL. DATE 01/14/1980	TOTAL DEPTH 4590	PERF. 4048	-		4069	
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
02	DLQ G-10	303	-0-	303	303	303 2		Y	-0-			81
03	DLQ G-10	302	-0-	302	605	302 2		Y	-0-			81

-----															
BRECKIE (CONGL. 4150)		11723 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS							
KRAMER OPERATING, LLC		476586													
LACY, BRECKIE E.		WELL #: 1		RRCID -> 042804		COMPL. DATE 05/17/1962		TOTAL DEPTH 4122		PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----															
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
02		203 #	122	-0-	-81	-0-	120	3	2	9	N	2			167
03		217 #	93	-0-	-124	-0-	91	3	2	9	N	2			169
-----															
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					
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO							
MITCHELL		WELL #: 1		RRCID -> 209098		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 4330		PERF. 3114 - 3144					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-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					
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	604					N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	604					N	-0-			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	604					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	604					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	604					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-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					
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-			-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-			-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-			-0-
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-			-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-			-0-
03	186 N	180	-0-	-6	-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					
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
03	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					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
LOUDDER, GERALD		WELL #: 2		RRCID -> 246475		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 4051		PERF. 3900 - 3930					
10	992 N	967	-0-	-25	-0-	967	2			N	-0-				-0-
11	960 N	906	-0-	-54	-0-	906	2			N	-0-				-0-
12	961 N	897	-0-	-64	-0-	897	2			N	-0-				-0-
01	961 N	882	-0-	-79	-0-	882	2			N	-0-				-0-
02	870 N	787	-0-	-83	-0-	787	2			N	-0-				-0-
03	899 N	591	-0-	-308	-0-	591	2			N	-0-				-0-
-----															
COZART "2259"		WELL #: 2		RRCID -> 262344		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3896 - 3932					
10	1209 N	1087	-0-	-122	-0-	1087	2			N	-0-				155
11	1140 N	1112	-0-	-28	-0-	1112	2			N	-0-				155
12	1085 N	169	-0-	-916	-0-	169	2			N	-0-				155
01	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-				155
02	1073 N	1054	-0-	-19	-0-	1043	2	11	9	N	10				165
*03	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-				165
-----															
RANEY '2255'		WELL #: 1		RRCID -> 265302		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 3870 - 3894					
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
02	957 N	789	-0-	-168	-0-	789	2			N	-0-	161	1	4 5	31
03	930 N	660	-0-	-270	-0-	660	2			N	-0-				31
-----															
GUINN '2265' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265303		COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 4080		PERF. 3946 - 3962					
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
02	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	2442	2	1	9	N	1				27
*03	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2718	2	3	9	N	3				30
-----															
GUINN '2264' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 267539		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH 4030		PERF. 3892 - 3908					
10	1240 N	902	-0-	-338	-0-	902	2			N	-0-				-0-
11	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					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-
02	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-				-0-
*03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-				-0-

BROOKE (DUFFER)		//CONT.// 12190 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
PETEX		//CONT.// 659782								
ADAMS '2260'		WELL #: 4		RRCID -> 269833		COMPL. DATE 07/14/2013		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3882 - 3902		
M	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
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-
02	1218 N	1127	-0-	-91	-0-	1127 2	N	-0-		-0-
03	1271 N	1180	-0-	-91	-0-	1180 2	N	-0-		-0-
-----										
BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF)		12195 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN		
BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685								
SHELTON, W. F. & CLEONE		WELL #: 1		RRCID -> 017404		COMPL. DATE 03/05/1963		TOTAL DEPTH 1166 PERF. 1116 - 1166		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GASSIOT HOLDING CORPORATION		297082		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN		
CONNAWAY, JENNIE L., MRS.		WELL #: 1		RRCID -> 017403		COMPL. DATE 02/10/1961		TOTAL DEPTH 1178 PERF. N/A		
10	124 N	97	-0-	-27	-0-	97 2	N	-0-		-0-
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	117 2	N	-0-		-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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 WELL #: 2 RRCID -> 067885 COMPL. DATE 06/26/1976 TOTAL DEPTH 1310 PERF. 1180 - 0												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
10		124 N		95	-0-	-29	-0-	95	2	N	-0-	-0-
11		114 N		114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-	-0-
12		110 N		110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
CONNAWAY JEANNIE L. WELL #: 3 RRCID -> 068037 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 1325 PERF. N/A												
10		124 N		99	-0-	-25	-0-	99	2	N	-0-	-0-
11		120 N		120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-	-0-
12		116 N		116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		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												
10		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		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												
10		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		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												
10		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		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												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874															
HENNDERSON WELL #: 1 RRCID -> 069963 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1253 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317															
MCNURLEN WELL #: 1 RRCID -> 081181 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 1274 PERF. 1210 - 1215															
10		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
11		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
12		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		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															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		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															
10		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
12		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		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															
10		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-			-0-
12		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		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															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		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	
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GRELLE, D.		WELL #: 1		RRCID -> 054932		COMPL. DATE 07/20/1969		TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CONNAWAY-GRELLE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 070326		COMPL. DATE 01/15/1977		TOTAL DEPTH 1445 PERF. N/A	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CONNAWAY-GRELLE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 107983		COMPL. DATE 12/06/1982		TOTAL DEPTH 1440 PERF. 1298 - 1408	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

G. & S. LANDSCAPING, INC.		291946		RRCID -> 043155		COMPL. DATE 12/10/1967		TOTAL DEPTH 1302 PERF. N/A	
NABERS, IMA LOU & LYNN		WELL #: 1							
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT	-0-

NABERS, IMA LOU & LYNN		WELL #: 2		RRCID -> 043156		COMPL. DATE 12/20/1967		TOTAL DEPTH 1265 PERF. N/A	
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT	-0-



-----  
 BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF)//CONT.// 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN  
 G.& S. LANDSCAPING, INC. //CONT.// 291946  
 NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 3 RRCID -> 043157 COMPL. DATE 12/28/1967 TOTAL DEPTH 1285 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
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
 LEWIS-NABERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 045444 COMPL. DATE 12/29/1968 TOTAL DEPTH 1290 PERF. N/A  
 -----

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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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  
 -----

10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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  
 -----

10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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  
 -----

10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----													
BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF)//CONT.// 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: BROWN			
GASSIOT HOLDING CORPORATION //CONT.// 297082													
BAXTER & KIRKPATRICK WELL #: 3 RRCID -> 042878 COMPL. DATE 10/16/1967										TOTAL DEPTH	1430	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
10		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-	
11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-	
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
BROWN COUNTY REGULAR 12406 001 ASSOCIATED 49B										CNTY: BROWN			
BARNUM, STORMY G. 052920													
BARNUM WELL #: 1 RRCID -> 141958 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	1551	PERF. 1518 - 1532	
-----													
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851													
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 117807 COMPL. DATE 07/05/1985										TOTAL DEPTH	1310	PERF. 1147 - 1174	
-----													
10		43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-		-0-	
11		60 #	38	-0-	-22	-0-	38	2	N	-0-		-0-	
12		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		-0-	
01		62 #	56	-0-	-6	-0-	56	2	N	-0-		-0-	
02		58 #	48	-0-	-10	-0-	48	2	N	-0-		-0-	
03		62 #	55	-0-	-7	-0-	55	2	N	-0-		-0-	
-----													
CAMP & PARKS WELL #: 7 RRCID -> 143801 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	2531	PERF. 2435 - 2451	
-----													
10		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		-0-	
11		61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-		-0-	
12		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-		-0-	
01		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		-0-	
02		58 #	46	-0-	-12	-0-	46	2	N	-0-		-0-	
03		62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2	N	-0-		-0-	
-----													
RINGHOFFER, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 237113 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	3280	PERF. 3074 - 3096	
-----													
10		252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-		-0-	
11		273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-		-0-	
12		279 #	254	-0-	-25	-0-	254	2	N	-0-		-0-	
01		279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-		-0-	
02		261 #	253	-0-	-8	-0-	253	2	N	-0-		-0-	
*03		307 R	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-		-0-	
-----													
YATES, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 237119 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	3104	PERF. 2757 - 2760	
-----													
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-	
11		22 R	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-		-0-	
12		27 R	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-		-0-	
01		23 R	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-		-0-	
02		29 #	25	-0-	-4	-0-	25	2	N	-0-		-0-	
*03		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-	

BROWN COUNTY REGULAR															
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN															
SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" //CONT.// 058851															
WELL #: 3 RRCID -> 261304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 2834 - 2838															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-			-0-
11		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-			-0-
12		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-			-0-
01		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-			-0-
02		58 #	55	-0-	-3	-0-	55	2			Y	-0-			-0-
*03		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-			-0-
-----															
SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 261491 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2832 - 2851															
10		93 #	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-			-0-
11		90 #	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-			-0-
12		93 #	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-			-0-
01		93 #	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-			-0-
02		87 #	61	-0-	-26	-0-	61	2			N	-0-			-0-
03		93 #	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-			-0-
-----															
SRC-STOVER WELL #: 2 RRCID -> 262054 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2812 - 2860															
10		274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			14
11		270 #	262	-0-	-8	-0-	262	2	1	9	N	-0-			15
12		279 #	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-			15
01		279 #	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-			15
02		261 #	254	-0-	-7	-0-	254	2			N	-0-			15
03		279 #	275	-0-	-4	-0-	273	2	2	9	N	-0-			17
-----															
SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 262282 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2816 - 2878															
10		87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-			-0-
11		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-			-0-
12		81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-			-0-
01		78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-			-0-
02		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-			-0-
*03		76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	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															
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BLUE RIDGE RESOURCES, LLC 076782															
THRIFTY WELL #: 1 RRCID -> 158082 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2760 - 2778															
10		155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
11		120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
0		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----																
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	-0-	-0-	-0-				33			N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-				33			N	-0-			-0-
03		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																
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	-0-	-0-	-0-				33			N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-				33			N	-0-			-0-
03		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																
10		0 W	-0-	-0-	-0-				-0-			N	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-				-0-			N	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-				-0-			N	-0-			-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-				-0-			N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-				-0-			N	-0-			-0-
03		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																
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	-0-	-0-	-0-				169			N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-				169			N	-0-			-0-
03		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																
10		0 #	-0-	-0-	-0-				-0-			Y	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-				-0-			Y	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-				-0-			Y	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-				-0-			Y	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-				-0-			Y	-0-			-0-
03		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																
10		0 W	-0-	-0-	-0-				-0-			N	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-				-0-			N	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-				-0-			N	-0-			-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-				-0-			N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-				-0-			N	-0-			-0-
03		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-	66	2			Y	-0-					24
01		DLQ G-10	74	-0-	74	-0-	140	2			Y	-0-					24
02		DLQ G-10	68	-0-	68	-0-	208	2			Y	-0-					24
03		DLQ G-10	70	-0-	70	-0-	278	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									
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
LEWIS, H.C.			WELL #: 1	RRCID -> 141959	COMPL. DATE 11/05/1991	TOTAL DEPTH 1572	PERF. 1526	- 1550									
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
NICHOLS "A"			WELL #: 1	RRCID -> 223822	COMPL. DATE 04/06/1978	TOTAL DEPTH 1952	PERF. 1744	- 1832									
10		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
11		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
12		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
01		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
-----																	
CWC OIL & GAS, LLC			195804														
CLARK, JEAN			WELL #: 4B	RRCID -> 165536	COMPL. DATE 05/04/1997	TOTAL DEPTH 3037	PERF. 2588	- 2642									
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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									
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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	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
10	334 R	334	-0-	-0-	-0-	331	2	3	9	N	3					3
11	346 R	346	-0-	-0-	-0-	343	2	3	9	N	3					6
12	380 R	380	-0-	-0-	-0-	376	2	4	9	N	4					10
01	363 R	363	-0-	-0-	-0-	360	2	3	9	N	3					13
02	394 R	394	-0-	-0-	-0-	343	2	51	9	N	46	59	1			-0-
*03	380 R	380	-0-	-0-	-0-	377	2	3	9	N	3					3

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

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

10	558 #	455	-0-	-103	-0-	119	1	336	3	N	-0-					56
11	540 #	479	-0-	-61	-0-	73	1	406	3	N	-0-					56
12	558 #	463	-0-	-95	-0-	77	1	386	3	N	-0-					56
01	527 #	440	-0-	-87	-0-	73	1	367	3	N	-0-					56
02	493 #	313	-0-	-180	-0-	70	1	243	3	N	-0-					56
03	496 #	475	-0-	-21	-0-	76	1	399	3	N	-0-					56

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

10	124 #	71	-0-	-53	-0-	71	3			N	-0-					42
11	120 #	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					42
12	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					42
01	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					42
02	116 #	104	-0-	-12	-0-	104	3			N	-0-					42
03	124 #	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					42

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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	279 #	175	-0-	-104	-0-	46	1	129	3	N	-0-					-0-
11	270 #	137	-0-	-133	-0-	21	1	116	3	N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	186 #	150	-0-	-36	-0-	25	1	125	3	N	-0-					-0-
02	174 #	134	-0-	-40	-0-	30	1	104	3	N	-0-					-0-
03	186 #	140	-0-	-46	-0-	22	1	118	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)	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
10		259 R	259	-0-	-0-	-0-	259 2			N	-0-			-0-
11		270 #	223	-0-	-47	-0-	223 2			N	-0-			-0-
12		279 #	230	-0-	-49	-0-	230 2			N	-0-			-0-
01		279 #	274	-0-	-5	-0-	274 2			N	-0-			-0-
02		261 #	243	-0-	-18	-0-	243 2			N	-0-			-0-
03		248 #	232	-0-	-16	-0-	232 2			N	-0-			-0-
-----														
GUTHRIE, HUBERT "A"				WELL #:	1A	RRCID ->	097640	COMPL. DATE	05/26/1978	TOTAL DEPTH	2493	PERF.	2402 - 2422	
10		93 #	71	-0-	-22	-0-	71 2			N	-0-			-0-
11		90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
12		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
01		93 #	50	-0-	-43	-0-	50 2			N	-0-			-0-
02		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 2			N	-0-			-0-
03		62 #	57	-0-	-5	-0-	57 2			N	-0-			-0-
-----														
GUTHRIE, HUBERT "A"				WELL #:	2	RRCID ->	099651	COMPL. DATE	02/28/1982	TOTAL DEPTH	2485	PERF.	2378 - 2411	
10		93 #	71	-0-	-22	-0-	71 2			N	-0-			-0-
11		90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
12		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
01		93 #	50	-0-	-43	-0-	50 2			N	-0-			-0-
02		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 2			N	-0-			-0-
03		62 #	57	-0-	-5	-0-	57 2			N	-0-			-0-
-----														
HENRY, FORD				WELL #:	1	RRCID ->	111632	COMPL. DATE	05/31/1984	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2424 - 2456	
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-
02		29 #	11	-0-	-18	-0-	11 2			N	-0-			-0-
03		248 #	9	-0-	-239	-0-	9 2			N	-0-			-0-
-----														
PALMER, TOM				WELL #:	1	RRCID ->	117204	COMPL. DATE	06/15/1985	TOTAL DEPTH	2530	PERF.	2424 - 2455	
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-
02		261 #	18	-0-	-243	-0-	18 2			N	-0-			-0-
03		279 #	42	-0-	-237	-0-	42 2			N	-0-			-0-
-----														
HALL, ANCIL				WELL #:	345500	RRCID ->	102972	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1075	PERF.	1052 - 1062	
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		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		
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
HORNER, T. R.				400505											
HORNER, T. R.				WELL #:	1	RRCID ->	161565	COMPL. DATE	09/15/1980	TOTAL DEPTH	1896	PERF.	N/A		
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		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		
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		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		
10		62 #	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-				-0-
11		60 #	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-				-0-
12		62 #	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-				-0-
01		62 #	25	-0-	-37	-0-	25	2		N	-0-				-0-
02		58 #	16	-0-	-42	-0-	16	2		N	-0-				-0-
03		62 #	10	-0-	-52	-0-	10	2		N	-0-				-0-
-----															
PICKETT, G. W.				WELL #:	1	RRCID ->	180805	COMPL. DATE	10/04/1980	TOTAL DEPTH	3158	PERF.	1960 - 1962		
10		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-				-0-
11		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-				-0-
12		4 #	2	-0-	-2	-0-	2	2		N	-0-				-0-
01		4 #	1	-0-	-3	-0-	1	2		N	-0-				-0-
02		4 #	2	-0-	-2	-0-	2	2		N	-0-				-0-
03		4 #	2	-0-	-2	-0-	2	2		N	-0-				-0-



BROWN COUNTY REGULAR												
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
KLH OIL & GAS, INC. //CONT.// 448810												
PICKETT, G. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 181629 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2065 - 2067												
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
10	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
11	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
12	4 #	2	-0-	-2	-0-	2 2		N	-0-			-0-
01	4 #	1	-0-	-3	-0-	1 2		N	-0-			-0-
02	4 #	2	-0-	-2	-0-	2 2		N	-0-			-0-
03	4 #	2	-0-	-2	-0-	2 2		N	-0-			-0-
-----												
KEITH D. WILLIAMS												
WILLIAMS WELL #: 4 453555 RRCID -> 080424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 500 PERF. 485 - 490												
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LAWRENCE ENERGY COMPANY												
THOMASON, WORTH "B" WELL #: 11 490209 RRCID -> 125878 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1550 - 1632												
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												
-----												
MISSION ENERGY INC.												
TAYLOR WELL #: 2 570410 RRCID -> 136363 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 2575 PERF. N/A												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WATKINS												
WELL #: 1 RRCID -> 257968 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2630 - 2636												
10	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-			-0-
11	240 #	218	-0-	-22	-0-	218 3		N	-0-			-0-
12	248 #	200	-0-	-48	-0-	200 3		N	-0-			-0-
01	248 #	175	-0-	-73	-0-	175 3		N	-0-			-0-
02	232 #	53	-0-	-179	-0-	53 3		N	-0-			-0-
03	248 #	134	-0-	-114	-0-	134 3		N	-0-			-0-
-----												
PETROLIA GROUP, L.L.C.												
BROOKS, D. WELL #: 3 660810 RRCID -> 095889 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 612 PERF. N/A												
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.// 12406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN							
PETROLIA GROUP, L.L.C.		//CONT.// 660810													
BROOKS, D.		WELL #: 4		RRCID -> 105612		COMPL. DATE 04/29/1983		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 415 - 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	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SPIVEY		WELL #: 1		RRCID -> 124630		COMPL. DATE 06/25/1987		TOTAL DEPTH 500		PERF. 420 - 500					
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SEWARD		WELL #: 2		RRCID -> 126661		COMPL. DATE 02/11/1988		TOTAL DEPTH 1197		PERF. 683 - 687					
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
DAVIS, M. J.		WELL #: 3		RRCID -> 128284		COMPL. DATE 08/02/1988		TOTAL DEPTH 984		PERF. 938 - 942					
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	169					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	169					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	169					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	169					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	169					N	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT				-0-
-----															
DAVIS, W. B.		WELL #: 3		RRCID -> 129788		COMPL. DATE 08/30/1988		TOTAL DEPTH 1260		PERF. 991 - 1006					
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SEWARD		WELL #: 1		RRCID -> 133758		COMPL. DATE 10/07/1987		TOTAL DEPTH 1306		PERF. 1100 - 1306					
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BROOKS, D.		WELL #: 1		RRCID -> 154385		COMPL. DATE 10/22/1979		TOTAL DEPTH 1696		PERF. 606 - 611					
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----														
BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED			49B	CNTY: BROWN					
PETROLIA GROUP, L.L.C.		//CONT.//		660810										
BROOKS, D.		WELL #:		2	RRCID ->	154405	COMPL. DATE	10/05/1981	TOTAL DEPTH	1320	PERF.	1249 - 1254		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MARTIN, WILLIE B.		WELL #:		2	RRCID ->	154406	COMPL. DATE	11/02/1983	TOTAL DEPTH	688	PERF.	605 - 614		
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	402				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	402				N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	402				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	402				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	402				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	402				N	NO RPT			-0-
-----														
GUTHRIE, R.C.		WELL #:		4	RRCID ->	158652	COMPL. DATE	02/20/1996	TOTAL DEPTH	1256	PERF.	1206 - 1210		
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SEWARD		WELL #:		1A	RRCID ->	177286	COMPL. DATE	10/19/1996	TOTAL DEPTH	1988	PERF.	1182 - 1192		
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
PITCOCK, INC.		WELL #:		5	RRCID ->	115323	COMPL. DATE	07/29/1974	TOTAL DEPTH	2798	PERF.	2714 - 2719		
PITCOCK CATTLE COMPANY														
10	155	#	152	-0-	-3	-0-	152	2		N	-0-			174
11	150	#	131	-0-	-19	-0-	131	2		N	-0-			174
12	155	#	149	-0-	-6	-0-	136	2	13 9	N	12			186
01	155	#	138	-0-	-17	-0-	138	2		N	-0-			186
02	145	#	138	-0-	-7	-0-	138	2		N	-0-			186
03	155	#	131	-0-	-24	-0-	131	2		N	-0-			186
-----														
PITCOCK CATTLE COMPANY		WELL #:		6	RRCID ->	115324	COMPL. DATE	10/23/1978	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2710 - 2715		
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-
02	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
03	124	#	117	-0-	-7	-0-	117	2		N	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN  
 PITCOCK, INC. //CONT.// 665870  
 PITCOCK CATTLE COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 253456 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2706 - 2711

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
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-
02	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-			-0-
*03	308 R	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-			-0-

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

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
02	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-			2
*03	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161 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

10	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12	62 #	4	-0-	-58	-0-	4 2		N	-0-			-0-
01	62 #	15	-0-	-47	-0-	15 2		N	-0-			-0-
*02	87 #	24	-0-	-63	-0-	24 2		N	-0-			-0-
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

10	62 #	48	-0-	-14	-0-	48 2		N	-0-			-0-
11	60 #	41	-0-	-19	-0-	41 2		N	-0-			-0-
12	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			-0-
01	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
*02	58 #	47	-0-	-11	-0-	47 2		N	-0-			-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-

HARRIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 122974 COMPL. DATE 08/26/1974 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1770 - 1782

10	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			72
11	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			72
12	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			72
01	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			72
*02	87 #	79	-0-	-8	-0-	79 2		N	-0-			72
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			72

-----													
BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN						
REDWOOD OPERATING, INC.				697137									
HURLBUT, F. J.				WELL #: 2	RRCID -> 147937	COMPL. DATE 08/27/1980	TOTAL DEPTH 3420	PERF. 2308	- 2316				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----													
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-
02		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
SHADY OIL CO.				768360									
NEWTON, A. J.				WELL #: 6 A	RRCID -> 217849	COMPL. DATE 01/20/1983	TOTAL DEPTH 2874	PERF. 2316	- 2333				
10		217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	-0-
11		210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	-0-
12		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*03		52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-	-0-
-----													
NEWTON, A. J.				WELL #: 3 A	RRCID -> 217853	COMPL. DATE 12/23/1982	TOTAL DEPTH 2600	PERF. 2240	- 2284				
10		124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-
11		120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	-0-
12		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*03		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-	-0-
-----													
NEWTON, A. J.				WELL #: 4 A	RRCID -> 217854	COMPL. DATE 11/29/1982	TOTAL DEPTH 2860	PERF. 2346	- 2354				
10		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-
11		90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*03		21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-	-0-
-----													
SHELTON, TED EDWARD				775365									
SHELTON				WELL #: 1B	RRCID -> 122143	COMPL. DATE 07/15/1986	TOTAL DEPTH 1700	PERF. 1568	- 1614				
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190									
TURNER, J. B.				WELL #: 1	RRCID -> 125092	COMPL. DATE 01/21/1957	TOTAL DEPTH 2315	PERF. 2255	- 2271				
10		31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-	-0-
11		30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-	-0-
12		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-	-0-
01		31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-	-0-
02		29 #	14	-0-	-15	-0-	14	3			N	-0-	-0-
03		31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-	-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN						
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190									
CAMP & PARKS		WELL #:		3	RRCID ->	125401	COMPL. DATE	12/01/1986	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2362 - 2408	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	3	N	-0-			-0-	
11	90 #	68	-0-	-22	-0-	68	3	N	-0-			-0-	
12	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	3	N	-0-			-0-	
01	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	3	N	-0-			-0-	
02	87 #	74	-0-	-13	-0-	74	3	N	-0-			-0-	
03	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	3	N	-0-			-0-	
-----													
CAMP&PARKS		WELL #:		4	RRCID ->	125402	COMPL. DATE	05/19/1979	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2412 - 2457	
10	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	3	N	-0-			-0-	
11	90 #	68	-0-	-22	-0-	68	3	N	-0-			-0-	
12	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	3	N	-0-			-0-	
01	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	3	N	-0-			-0-	
02	87 #	74	-0-	-13	-0-	74	3	N	-0-			-0-	
03	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	3	N	-0-			-0-	
-----													
CAMP & PARKS		WELL #:		5	RRCID ->	125403	COMPL. DATE	06/01/1979	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2471 - 2504	
10	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-			-0-	
11	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	3	N	-0-			-0-	
12	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	3	N	-0-			-0-	
01	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-			-0-	
02	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-			-0-	
03	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	3	N	-0-			-0-	
-----													
NEWTON		WELL #:		L 1	RRCID ->	128073	COMPL. DATE	07/05/1988	TOTAL DEPTH	2599	PERF.	2208 - 2214	
10	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	3	N	-0-			-0-	
11	60 #	45	-0-	-15	-0-	45	3	N	-0-			-0-	
12	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-			-0-	
01	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-			-0-	
02	58 #	32	-0-	-26	-0-	32	3	N	-0-			-0-	
03	62 #	35	-0-	-27	-0-	35	3	N	-0-			-0-	
-----													
RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		1	RRCID ->	132382	COMPL. DATE	05/22/1976	TOTAL DEPTH	3151	PERF.	2816 - 2832	
10	279 R	279	-0-	-0-	-0-	271	3	8 9 N	7			54	
11	300 #	266	-0-	-34	-0-	257	3	9 9 N	8			62	
12	310 #	267	-0-	-43	-0-	258	3	9 9 N	8			70	
01	310 #	264	-0-	-46	-0-	256	3	8 9 N	7			77	
02	261 #	248	-0-	-13	-0-	239	3	9 9 N	8			85	
03	279 #	235	-0-	-44	-0-	231	3	4 9 N	4			89	
-----													
WOOD, MAUDIE		WELL #:		1	RRCID ->	151309	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	2736 - 2796	
10	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-			-0-	
11	150 #	70	-0-	-80	-0-	70	3	N	-0-			-0-	
12	155 #	77	-0-	-78	-0-	77	3	N	-0-			-0-	
01	186 #	169	-0-	-17	-0-	169	3	N	-0-			-0-	
02	174 #	163	-0-	-11	-0-	163	3	N	-0-			-0-	
03	186 #	176	-0-	-10	-0-	176	3	N	-0-			-0-	
-----													
BIBBY, J.C.		WELL #:		6	RRCID ->	152274	COMPL. DATE	12/12/1981	TOTAL DEPTH	2585	PERF.	2470 - 2479	
10	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3	Y	-0-			-0-	
11	150 #	140	-0-	-10	-0-	140	3	Y	-0-			-0-	
12	186 #	131	-0-	-55	-0-	131	3	Y	-0-			-0-	
01	186 #	111	-0-	-75	-0-	111	3	Y	-0-			-0-	
02	174 #	110	-0-	-64	-0-	110	3	Y	-0-			-0-	
03	155 #	86	-0-	-69	-0-	86	3	Y	-0-			-0-	

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.// 12406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN						
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.// 806190												
AVT		WELL #: 1		RRCID -> 251191		COMPL. DATE 07/28/2009		TOTAL DEPTH 2675		PERF. 2212 - 2266				
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	
10	279 #	230	-0-	-49	-0-	230	3			N	-0-			-0-
11	240 #	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-			-0-
12	248 #	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-			-0-
01	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-			-0-
02	232 #	216	-0-	-16	-0-	216	3			N	-0-			-0-
03	248 #	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-			-0-
-----														
MATSON, P.I.		WELL #: 8		RRCID -> 253396		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3104		PERF. 1989 - 2005				
10	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-			-0-
11	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-			-0-
12	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-			-0-
01	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-			-0-
02	87 #	30	-0-	-57	-0-	30	3			N	-0-			-0-
03	93 #	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-			-0-
-----														
ALFORD, GLENN		WELL #: 1		RRCID -> 253405		COMPL. DATE 05/24/1982		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2864 - 2872				
10	186 #	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-			-0-
11	180 #	141	-0-	-39	-0-	141	3			N	-0-			-0-
12	186 #	137	-0-	-49	-0-	137	3			N	-0-			-0-
01	186 #	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-			-0-
02	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-			-0-
03	155 #	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-			-0-
-----														
WHITE, C.M.		WELL #: 1A		RRCID -> 258896		COMPL. DATE 03/05/1997		TOTAL DEPTH 2523		PERF. 2466 - 2474				
10	155 #	71	-0-	-84	-0-	71	3			N	-0-			-0-
11	150 #	78	-0-	-72	-0-	78	3			N	-0-			-0-
12	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-
01	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-
02	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-
03	124 #	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-			-0-
-----														
NICHOLS, GLADYS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 261145		COMPL. DATE 09/01/2011		TOTAL DEPTH 2520		PERF. 1736 - 1806				
10	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
11	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-
12	93 #	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-			-0-
01	93 #	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-			-0-
02	87 #	36	-0-	-51	-0-	36	3			N	-0-			-0-
03	62 #	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-			-0-
-----														
NICHOLS, GLADYS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 261723		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 1865		PERF. 1742 - 1750				
10	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-			-0-
11	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-			-0-
12	248 #	157	-0-	-91	-0-	157	3			N	-0-			-0-
01	248 #	134	-0-	-114	-0-	134	3			N	-0-			-0-
02	232 #	91	-0-	-141	-0-	91	3			N	-0-			-0-
03	155 #	86	-0-	-69	-0-	86	3			N	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN													
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317													
PITZER, J. E. 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 (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-		54			Y	NO RPT			-0-
02	29 #	NO RPT		-0-	-29	25			Y	NO RPT			-0-
03	31 #	NO RPT		-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
PITZER, J. E. WELL #: 5A RRCID -> 171480 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2436 - 2466													
10	59 R		59	-0-	-0-	-0-	59 2		Y	-0-			-0-
11	59 R		59	-0-	-0-	-0-	59 2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		61	-0-	61	61	61 2		Y	-0-			-0-
01	0 #	NO RPT		-0-	-0-	61			Y	NO RPT			-0-
02	29 #	NO RPT		-0-	-29	32			Y	NO RPT			-0-
03	31 #	NO RPT		-0-	-31	1			Y	NO RPT			-0-
-----													
PITZER, J. E. WELL #: 6A RRCID -> 171481 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2426 - 2434													
10	55 R		55	-0-	-0-	-0-	55 2		Y	-0-			-0-
11	56 R		56	-0-	-0-	-0-	56 2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		57	-0-	57	57	57 2		Y	-0-			-0-
01	0 #	NO RPT		-0-	-0-	57			Y	NO RPT			-0-
02	29 #	NO RPT		-0-	-29	28			Y	NO RPT			-0-
03	31 #	NO RPT		-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
TABER, ELMER S. 834315													
TABER WELL #: 2B RRCID -> 124179 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 963 PERF. 959 - 963													
10	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
TEJAS JACK SALES, INC. 841296													
LONGHORN-NEWSOME WELL #: 5 RRCID -> 129825 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 1265 PERF. 999 - 1007													
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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													
10	DELQ PR	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



BROWN COUNTY REGULAR												
TEJAS JACK SALES, INC.												
FITZGERALD												
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
//CONT.// 841296												
WELL #: 11 RRCID -> 249990 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 994 - 1036												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
FITZGERALD												
WELL #: 12 RRCID -> 249991 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 1046 - 1056												
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
FITZGERALD												
WELL #: 10 RRCID -> 249992 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 1008 - 1034												
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
THOMAS, LOUIS W.												
THOMAS												
854100												
WELL #: 1 RRCID -> 186689 COMPL. DATE 04/22/1987 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2450 - 2540												
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
TOMAHAWK PETROLEUM												
RYAN C.												
861695												
WELL #: 6A RRCID -> 120863 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 1257 PERF. 818 - 820												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20	20			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20	20			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20	20			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20	20			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20	20			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20	20			N	NO RPT	-0-
-----												
TRAWEEK, J. H.												
TRAWEEK BMG.												
866595												
WELL #: 1 RRCID -> 108259 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 900 PERF. 692 - 701												
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

-----															
BROWN COUNTY REGULAR			//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN					
TURNER, RICHARD					874249										
NOBLE, D. "B"			WELL #:		2	RRCID -> 099101		COMPL. DATE 03/17/1982		TOTAL DEPTH	1275	PERF. 414 - 417			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		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			
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		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			
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-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
-----															
HICKMAN, IDA R. "D"			WELL #:		2D	RRCID -> 253139		COMPL. DATE 12/13/1990		TOTAL DEPTH	2646	PERF. 2265 - 2323			
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
-----															
HAYS, TOM			WELL #:		2	RRCID -> 253370		COMPL. DATE 02/14/1978		TOTAL DEPTH	2350	PERF. 2293 - 2298			
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-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
-----															
HAYS, TOM			WELL #:		1	RRCID -> 272538		COMPL. DATE 09/23/1972		TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2306 - 2312			
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-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN  
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225  
HICKMAN "E" WELL #: 1 RRCID -> 276292 COMPL. DATE 04/16/1981 TOTAL DEPTH 2365 PERF. 2297 - 2308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	5 R		5	-0-	-0-		5	2		N	-0-					-0-

HAYS, TOM -A- WELL #: 2 A RRCID -> 276532 COMPL. DATE 11/04/1973 TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2288 - 2292

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-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	7 R		7	-0-	-0-		7	2		N	-0-					-0-

WATSON, B. G. 900500  
HAYS, TOM WELL #: RRCID -> 119875 COMPL. DATE 09/24/1960 TOTAL DEPTH 2448 PERF. 2289 - 2310

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2009

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS) 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
ANDERSON PRODUCTION 022922  
BURCHAM WELL #: 1 RRCID -> 086509 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2879 - 2891

10	310 N	257	-0-	-53	-0-	257	2			N	-0-					-0-
11	330 N	231	-0-	-99	-0-	231	2			N	-0-					-0-
12	310 N	228	-0-	-82	-0-	228	2			N	-0-					-0-
01	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	232 N	226	-0-	-6	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03	217 N	153	-0-	-64	-0-	153	2			N	-0-					-0-

HENSON, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 090691 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 3000 - 3024

10	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-
12	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-
01	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	174 N	150	-0-	-24	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-

ARCADIAN MINERAL DEVELOPMENT, LLC 028757  
STANLEY, R. WELL #: 1 RRCID -> 098118 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1024 - 1032

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1258	2	57	9	N	198
11		1320 N	1234	-0-	-86	-0-	1162	2	72	9	N	92
12		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1159	2	62	9	N	148
01		1302 N	1176	-0-	-126	-0-	1121	2	55	9	N	198
02		1189 N	1073	-0-	-116	-0-	1025	2	48	9	N	65
03		1209 N	1149	-0-	-60	-0-	1094	2	55	9	N	115
-----												
BARRON, FRANKLIN 053323												
FORTNER, ED WELL #: 1 RRCID -> 058743 COMPL. DATE 05/05/1974 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A												
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
FORTNER, ED WELL #: 4 RRCID -> 063505 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 990 PERF. N/A												
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851												
VOORHIES MAURINE WELL #: 1 RRCID -> 064539 COMPL. DATE 12/07/1975 TOTAL DEPTH 2669 PERF. 0 - 2614												
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	-0-	113	2			N	-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-
12	124 N	78	-0-	-46	-0-	-0-	78	2			N	-0-
01	124 N	49	-0-	-75	-0-	-0-	49	2			N	-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-
03	93 N	68	-0-	-25	-0-	-0-	68	2			N	-0-
-----												
RINGHOFFER A. H. WELL #: 2 A RRCID -> 065750 COMPL. DATE 03/05/1976 TOTAL DEPTH 1647 PERF. N/A												
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-
*03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-
-----												
BATES WELL #: 1 RRCID -> 090645 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2881 PERF. 2816 - 2827												
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	-0-	41	2			N	-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	-0-	47	2			N	-0-
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	-0-	42	2			N	-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-
02	58 N	44	-0-	-14	-0-	-0-	44	2			N	-0-
*03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-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	* EOM BALANCE
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-		-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2		N	-0-		-0-
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-		-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-		-0-
02	58 N	44	-0-	-14	-0-	44	2		N	-0-		-0-
*03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-		-0-
-----												
BATES WELL #: 3 RRCID -> 093090 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2844 - 2850												
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-		-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2		N	-0-		-0-
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-		-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-		-0-
02	58 N	44	-0-	-14	-0-	44	2		N	-0-		-0-
*03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-		-0-
-----												
RANKIN-BATES WELL #: 1 RRCID -> 093614 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2838 - 2848												
10	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2		N	-0-		-0-
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2		N	-0-		-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-		-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-		-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-		-0-
*03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-		-0-
-----												
BC EXPLORATION, LLC 058914												
F.S. & D. "A" WELL #: 41 RRCID -> 127156 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 1175 PERF. 1010 - 1016												
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	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-		-0-
*02	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
F S & D "A" WELL #: 42 RRCID -> 127740 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 1158 PERF. 1102 - 1108												
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	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-		-0-
*02	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
F S & D "A" WELL #: 43 RRCID -> 127741 COMPL. DATE 06/27/1988 TOTAL DEPTH 1133 PERF. 1074 - 1086												
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	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		-0-
*02	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
BC EXPLORATION, LLC //CONT.// 058914															
K F O WELL #: 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
*02		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
K F O WELL #: 2 RRCID -> 128929 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 1185 PERF. 1111 - 1132															
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		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
*02		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BLUE RIDGE RESOURCES, LLC 076782															
GEORGE, LARRY WELL #: 2 RRCID -> 080010 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2253 - 2266															
10		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-			-0-
11		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	51	-0-	51	51	51	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	52	-0-	52	103	52	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	50	-0-	50	153	50	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	153					Y	NO RPT			-0-
-----															
LARRY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 080890 COMPL. DATE 02/08/1979 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2274 - 2278															
10		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-			-0-
11		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	51	-0-	51	51	51	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	52	-0-	52	103	52	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	50	-0-	50	153	50	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	153					Y	NO RPT			-0-
-----															
LARRY, GEORGE WELL #: 4 RRCID -> 084762 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2293 - 2306															
10		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-			-0-
11		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	51	-0-	51	51	51	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	52	-0-	52	103	52	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	50	-0-	50	153	50	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	153					Y	NO RPT			-0-
-----															
SEWARD WELL #: 1 RRCID -> 087693 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2298 - 2304															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
10		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		Y	-0-			-0-
11		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	51	-0-	51	51	51	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	52	-0-	52	103	52	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	50	-0-	50	153	50	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	153				Y	NO RPT			-0-
-----														
STEPHENS, J. WELL #: 6 RRCID -> 120236 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 1658 PERF. 1591 - 1597														
10		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
11		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
12		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
01		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
*02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
STEPHENS, J. WELL #: 5 RRCID -> 120237 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1542 - 1548														
10		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
11		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
12		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
01		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
*02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050														
LEVIE OLD "A" WELL #: 1A RRCID -> 086149 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 2179 - 2184														
10		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		Y	-0-			-0-
11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-			-0-
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-			-0-
01		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		Y	-0-			-0-
02		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		Y	-0-			-0-
*03		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	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														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																	
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298																	
HUGGINS N. M. WELL #: 1 RRCID -> 062924 COMPL. DATE 06/29/1975 TOTAL DEPTH 1654 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
THOMAS W.G. WELL #: 1 RRCID -> 064372 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 1786 PERF. N/A																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WELLS L.D. WELL #: 1 RRCID -> 064373 COMPL. DATE 10/13/1975 TOTAL DEPTH 1714 PERF. N/A																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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																	
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	-0-	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-					-0-
03	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																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
GROOMS, CLEO -B- WELL #: 1B RRCID -> 073814 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 1736 PERF. N/A																	
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//												
BURGESS, T. J. ETAL												
THOMAS, W. G.												
WELL #: 2 RRCID -> 017409 COMPL. DATE 04/30/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 578 - 595												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BUSTAMANTE OIL COMPANY												
CONNAWAY, DELBERT & JOHN												
WELL #: 14 RRCID -> 204275 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1330 - 1333												
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-
02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CHAMBERS, R. H. LLC												
CHAMBERS												
WELL #: 1 RRCID -> 064246 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1161 - 1176												
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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												
10	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2	N	-0-		-0-
11	420	N	210	-0-	-210	-0-	210	2	N	-0-		-0-
12	434	N	315	-0-	-119	-0-	315	2	N	-0-		-0-
01	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	2	N	-0-		-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-		-0-
*03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-		-0-
-----												
COLE, BERT												
COLE, BERT B. "B"												
WELL #: 3B RRCID -> 085499 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 720 PERF. 350 - 360												
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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												
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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) 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
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

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

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	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 CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-			-0-
*03		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														
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-
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
*03		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
-----														
LEWIS, CURTIS WELL #: 5 RRCID -> 100319 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2630 - 2652														
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
11		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-			-0-
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
01		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-			-0-
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
-----														
LEWIS, DELMER WELL #: 1 RRCID -> 100513 COMPL. DATE 06/08/1978 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2665 - 2675														
10		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
11		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-
12		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
01		186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2		N	-0-			-0-
02		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
03		186 N	151	-0-	-35	-0-	151	2		N	-0-			-0-
-----														
COX WELL #: 2 RRCID -> 101417 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2377 - 2403														
10		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			-0-
11		300 N	276	-0-	-24	-0-	276	2		N	-0-			-0-
12		279 N	251	-0-	-28	-0-	251	2		N	-0-			-0-
01		248 N	227	-0-	-21	-0-	227	2		N	-0-			-0-
02		261 N	211	-0-	-50	-0-	211	2		N	-0-			-0-
*03		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	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														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		T. A.	34	-0-	34	34	34	2		N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
D & L OPERATING CO. //CONT.// 196477															
YOUNG & YARBROUGH WELL #: 2 RRCID -> 090382 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 2377 PERF. 2285 - 2296															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
YOUNG & YARBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 092011 COMPL. DATE 01/29/1981 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2278 - 2284															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	-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															
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DENTECO OIL COMPANY LLC 215939															
HUBBARD WELL #: 2 RRCID -> 065332 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 2943 PERF. N/A															
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DOC OIL 221884															
SHEFFIELD WELL #: 2 RRCID -> 017418 COMPL. DATE 12/07/1954 TOTAL DEPTH 1425 PERF. 1059 - 1081															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		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															
10		31 N	10	-0-	-21	-0-		10	2		Y	-0-			-0-
11		30 N	15	-0-	-15	-0-		15	2		Y	-0-			-0-
12		20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	2		Y	-0-			-0-
01		30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	2		Y	-0-			-0-
*02		30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	2		Y	-0-			-0-
03		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 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
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-	
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		Y	-0-			-0-	
12		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		Y	-0-			-0-	
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-	
*02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-	
03		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															
10		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			-0-	
11		60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2		N	-0-			-0-	
12		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-	
01		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-	
*02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-	
03		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															
10		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-	
11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-	
12		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-	
01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-	
*02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-	
03		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															
10		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-	
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-	
12		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-	
01		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-	
*02		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-	
03		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															
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-	
11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-	
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-	
01		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-	
*02		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-	
03		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															
10		310 N	33	-0-	-277	-0-	33	3		N	-0-			-0-	
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-	
12		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-	
01		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-	
02		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-	
03		279 N	180	-0-	-99	-0-	180	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) 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
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-
02	T. A.	49	-0-	49	282	49	3		Y	-0-			-0-
*03	315	33	-0-	-282	-0-	33	3		Y	-0-			-0-
KILGORE, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 057440 COMPL. DATE 10/18/1973 TOTAL DEPTH 2708 PERF. N/A													
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
02	T. A.	39	-0-	39	246	39	3		Y	-0-			19
*03	279	33	-0-	-246	-0-	33	3		Y	-0-			19
STONE JENNIE WELL #: 2 RRCID -> 063463 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 2771 PERF. 2010 - 2699													
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
03	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													
10	765 N	765	-0-	-0-	-0-	200	1	565	3	N	-0-		-0-
11	750 N	685	-0-	-65	-0-	104	1	581	3	N	-0-		-0-
12	775 N	693	-0-	-82	-0-	115	1	578	3	N	-0-		-0-
01	775 N	718	-0-	-57	-0-	120	1	598	3	N	-0-		-0-
02	667 N	510	-0-	-157	-0-	114	1	396	3	N	-0-		-0-
*03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	116	1	611	3	N	-0-		-0-
MADISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 065705 COMPL. DATE 03/07/1976 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A													
10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	245	1	694	3	N	-0-		31
11	900 N	-0-	-0-	-900	-0-				N	-0-			31
12	930 N	835	-0-	-95	-0-	138	1	697	3	N	-0-		31
01	930 N	829	-0-	-101	-0-	138	1	691	3	N	-0-		31
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	130	1	451	3	N	-0-		31
*03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	135	1	714	3	N	-0-		31
MADISON, FRANK H. "F" WELL #: 1 RRCID -> 083791 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2984 - 2994													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
BUCY, BETTY "A" WELL #: 3 RRCID -> 086674 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 2589 PERF. 2276 - 2286													
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-0-		-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
*03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//		12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.// 252020												
THOMPSON		WELL #: 3		RRCID -> 087876		COMPL. DATE 05/09/1980		TOTAL DEPTH 2606		PERF. 2252 - 2268				
M	O	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
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-
02	145	N	127	-0-	-18	-0-	127	3		N	-0-			-0-
*03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
-----														
BUCY, BETTY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 089070		COMPL. DATE 07/28/1980		TOTAL DEPTH 2551		PERF. 2250 -		2265		
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-
02	116	N	113	-0-	-3	-0-	113	3		N	-0-			-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3		N	-0-			-0-
-----														
BUCY "A"		WELL #: 9		RRCID -> 090047		COMPL. DATE 09/02/1980		TOTAL DEPTH 2580		PERF. 2264 -		2278		
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
02	290	N	286	-0-	-4	-0-	286	3		N	-0-			39
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3		N	-0-			39
-----														
BUCY, BETTY "A"		WELL #: 12		RRCID -> 090917		COMPL. DATE 11/11/1980		TOTAL DEPTH 2539		PERF. 2252 -		2264		
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-
02	435	N	380	-0-	-55	-0-	380	3		N	-0-			-0-
03	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3		N	-0-			-0-
-----														
BUCY, BETTY "A"		WELL #: 14		RRCID -> 091895		COMPL. DATE 01/19/1981		TOTAL DEPTH 2603		PERF. 2254 -		2264		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
BUCY, BETTY "D"		WELL #: 3		RRCID -> 097888		COMPL. DATE 11/18/1981		TOTAL DEPTH 2516		PERF. 2238 -		2258		
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-		-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
12	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3		N	-0-			-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
02	145	N	124	-0-	-21	-0-	124	3		N	-0-			-0-
*03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020													
THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 101988 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 2627 PERF. 2271 - 2276													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	279 N	271	-0-	-8	-0-	12	1	259	3	N	-0-	42	
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-	42	
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	252	3	3	9	N	3	45	
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	423	3	1	9	N	1	46	
02	261 N	256	-0-	-5	-0-	253	3	3	9	N	3	49	
*03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	272	3	1	9	N	1	50	
-----													
THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 101989 COMPL. DATE 08/13/1980 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2272 - 2276													
10	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-	51	
11	270 N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-	51	
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-	51	
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-	51	
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-	51	
03	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-	51	
-----													
THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 101990 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2284 - 2284													
10	155 N	103	-0-	-52	-0-	103	3			N	-0-	37	
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-	37	
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-	37	
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-	37	
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-	37	
*03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-	37	
-----													
EVANS BROS. DRLG. CONTRACTORS 255500													
ADAMS, B. J. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 017413 COMPL. DATE 06/10/1958 TOTAL DEPTH 1048 PERF. 371 - 380													
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
FOJTASEK, JOE 275184													
RUGGLES, ALBERT WELL #: 6 RRCID -> 103923 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 1010 PERF. 868 - 876													
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
FORD, C.O. 275626													
FORD, C.O. WELL #: 1 RRCID -> 075427 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 1004 PERF. N/A													
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	



BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//															
FURRY, M. M.															
FURRY M.															
WELL #: 1 RRCID -> 069575 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 1679 PERF. 1660 - 1679															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
FURRY PRODUCING COMPANY															
NICHOLS, GLADYS															
WELL #: 5 RRCID -> 179312 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1757 - 1775															
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-				-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-				-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-				-0-
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-				-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-				-0-
*03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-				-0-
-----															
GASSIOT HOLDING CORPORATION															
BROWN															
WELL #: 1 RRCID -> 139757 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 1373 PERF. 970 - 978															
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-				-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-				-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-				-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
WESSON															
WELL #: 1 RRCID -> 143007 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1048 - 1068															
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-				-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-				-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-				-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
BAHLS															
WELL #: 1 RRCID -> 143542 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 1014 - 1020															
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-				-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-				-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-				-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
BAHLS															
WELL #: 2 RRCID -> 149380 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 1028 PERF. 974 - 980															
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-				-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-				-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-				-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN										
GASSIOT HOLDING CORPORATION //CONT.// 297082										
O'BRYAN, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 151844 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 1042 - 1048										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10		67 N	67	-0-	-0-	67	2	N	-0-	-0-
11		60 N	58	-0-	-2	58	2	N	-0-	-0-
12		61 N	61	-0-	-0-	61	2	N	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WESSON WELL #: 2 RRCID -> 156221 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 1082 PERF. 1042 - 1046										
10		96 N	96	-0-	-0-	96	2	N	-0-	-0-
11		90 N	84	-0-	-6	84	2	N	-0-	-0-
12		89 N	89	-0-	-0-	89	2	N	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WESSON WELL #: 3 RRCID -> 160934 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 1080 PERF. 1040 - 1046										
10		62 N	59	-0-	-3	59	2	N	-0-	-0-
11		60 N	52	-0-	-8	52	2	N	-0-	-0-
12		55 N	55	-0-	-0-	55	2	N	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
O'BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 163779 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1060 - 1066										
10		74 N	74	-0-	-0-	74	2	N	-0-	-0-
11		39 N	39	-0-	-0-	39	2	N	-0-	-0-
12		41 N	41	-0-	-0-	41	2	N	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WESSON WELL #: 4 RRCID -> 176073 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 1091 PERF. 1026 - 1048										
10		74 N	74	-0-	-0-	74	2	N	-0-	-0-
11		65 N	65	-0-	-0-	65	2	N	-0-	-0-
12		68 N	68	-0-	-0-	68	2	N	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WESSON WELL #: 5 RRCID -> 176074 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 1032 - 1050										
10		171 N	171	-0-	-0-	171	2	N	-0-	-0-
11		150 N	149	-0-	-1	149	2	N	-0-	-0-
12		157 N	157	-0-	-0-	157	2	N	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WESSON WELL #: 10 RRCID -> 177065 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 1022 - 1040										
10		106 N	106	-0-	-0-	106	2	N	-0-	-0-
11		93 N	93	-0-	-0-	93	2	N	-0-	-0-
12		97 N	97	-0-	-0-	97	2	N	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//										12406 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN				
GRADON OIL COMPANY										321574							
KEVIN-INGRAM-TAYLOR										WELL #:	1	RRCID -> 116198	COMPL. DATE 03/20/1985	TOTAL DEPTH 2580	PERF. 2390	- 2545	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		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	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		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	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		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	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		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	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

  

JAM OIL & GAS COMPANY										429615							
SCOTT, IRVINE D.										WELL #:	2	RRCID -> 033562	COMPL. DATE 04/21/1964	TOTAL DEPTH 1200	PERF. N/A		
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
KLH OIL & GAS, INC. 448810														
SMITH, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 017433 COMPL. DATE 10/29/1961 TOTAL DEPTH 1832 PERF. 1792 - 1832														
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
10		868 N	856	-0-	-12	-0-	856	2		N	-0-			-0-
11		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2		N	-0-			-0-
12		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2		N	-0-			-0-
01		868 N	860	-0-	-8	-0-	860	2		N	-0-			-0-
02		812 N	796	-0-	-16	-0-	796	2		N	-0-			-0-
03		837 N	828	-0-	-9	-0-	828	2		N	-0-			-0-
-----														
TABER, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 017434 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 1814 PERF. 1777 - 1807														
10		992 N	963	-0-	-29	-0-	963	2		N	-0-			-0-
11		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		N	-0-			-0-
12		961 N	959	-0-	-2	-0-	959	2		N	-0-			-0-
01		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2		N	-0-			-0-
02		928 N	896	-0-	-32	-0-	896	2		N	-0-			-0-
03		961 N	932	-0-	-29	-0-	932	2		N	-0-			-0-
-----														
TAYLOR B.L. WELL #: 1 RRCID -> 064540 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 3128 PERF. N/A														
10		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
11		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
12		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
01		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
02		145 N	43	-0-	-102	-0-	43	2		N	-0-			-0-
03		155 N	28	-0-	-127	-0-	28	2		N	-0-			-0-
-----														
TAYLOR, B.L. WELL #: 3 RRCID -> 071422 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 2959 PERF. N/A														
10		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
12		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
02		29 N	6	-0-	-23	-0-	6	2		N	-0-			-0-
03		31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2		N	-0-			-0-
-----														
TAYLOR, B. L. WELL #: 2 RRCID -> 072612 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A														
10		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
11		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-			-0-
12		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
01		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
02		58 N	15	-0-	-43	-0-	15	2		N	-0-			-0-
03		62 N	10	-0-	-52	-0-	10	2		N	-0-			-0-
-----														
TAYLOR, B. L. WELL #: 5 RRCID -> 082729 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2947 - 2953														
10		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
12		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
02		87 N	28	-0-	-59	-0-	28	2		N	-0-			-0-
03		93 N	18	-0-	-75	-0-	18	2		N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
LEVISAY OPERATING CO. 498735												
MITCHAM G.P. WELL #: 1 RRCID -> 056802 COMPL. DATE 04/08/1973 TOTAL DEPTH 2335 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
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-	-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-	-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-	-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-	-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-	-0-
*03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-	-0-

  

MCBEE, JOHNNY 537720												
MCBEE, JOHNNY WELL #: 1 RRCID -> 100803 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1350 - 1353												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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												
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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												
10	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-	98
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	98
12	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-	98
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	98
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	98
*03	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												
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

  

NEWTON WELL SERVICE 608620												
DOSS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 141418 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 1525 PERF. 1488 - 1498												
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-	-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-	-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-	-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-	-0-
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
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												
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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	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												
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	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												
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	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												
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	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												
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	29
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	60	2	7	9	Y	6	35
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	67	2	9	9	Y	8	43
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	66	2	3	9	Y	3	46
*03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	67	2	8	9	Y	7	53

PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 4 RRCID -> 128074 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 2753 PERF. 2618 - 2624												
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-	1
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2			Y	-0-	1
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-	1
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-	1
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-	1
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-	1

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN											
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870											
PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 3 RRCID -> 252148 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2634 - 2650											
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
10		124 N	121	-0-	-3	-0-	121 2	N	-0-		1
11		120 N	99	-0-	-21	-0-	99 2	N	-0-		1
12		124 N	107	-0-	-17	-0-	107 2	N	-0-		1
01		124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2	N	-0-		1
02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2	N	-0-		1
*03		119 N	119	-0-	-0-	-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											
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		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2	Y	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03		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											
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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											
10		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2	N	-0-		-0-
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2	N	-0-		-0-
12		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2	N	-0-		-0-
01		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2	N	-0-		-0-
*02		29 N	24	-0-	-5	-0-	24 2	N	-0-		-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
-----											
BOYSEN, S F WELL #: 1 A RRCID -> 082445 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1597 - 1709											
10		4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2	N	-0-		-0-
11		7 N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-		-0-
12		6 N	2	-0-	-4	-0-	2 2	N	-0-		-0-
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-
*02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
BOYSEN, S.F. WELL #: 3 A RRCID -> 082986 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1575 - 1900											
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-
11		3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-		-0-
12		3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2	N	-0-		-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
*02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874												
BOYSEN, S.F. WELL #: 2A RRCID -> 087859 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1595 - 1700												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-
11		3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-				N	-0-
12	DLQ	G-10	1	-0-	1	1	1	2	2		N	-0-
01	DLQ	G-10	2	-0-	2	3	3	2	2		N	-0-
*02	DLQ	G-10	2	-0-	2	5	5	2	2		N	-0-
*03		5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-				N	-0-
-----												
BOYSEN, S.F. WELL #: 2 RRCID -> 087877 COMPL. DATE 07/25/1979 TOTAL DEPTH 2055 PERF. 1600 - 1720												
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-
11		3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-				N	-0-
12		4 N	1	-0-	-3	-0-	-0-	1	2		N	-0-
01		4 N	1	-0-	-3	-0-	-0-	1	2		N	-0-
*02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----												
BOYSEN, S.F. WELL #: 3 RRCID -> 087878 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1550 - 1850												
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-
11		5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-				N	-0-
12		5 N	1	-0-	-4	-0-	-0-	1	2		N	-0-
01		5 N	3	-0-	-2	-0-	-0-	3	2		N	-0-
*02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----												
T&L PROPERTIES, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 103198 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1498 - 1600												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----												
MITCHELL, L. & P. WELL #: 2 RRCID -> 121052 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1791 - 1852												
10		48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-
11		51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-
12		62 N	56	-0-	-6	-0-	-0-	56	2		N	-0-
01		93 N	80	-0-	-13	-0-	-0-	80	2		N	-0-
*02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-
-----												
MITCHELL, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 121053 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 2045 PERF. 1782 - 1793												
10		94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-
11		84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-
12		93 N	83	-0-	-10	-0-	-0-	83	2		N	-0-
01		155 N	53	-0-	-102	-0-	-0-	53	2		N	-0-
*02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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																	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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																	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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																	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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																	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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																	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					41
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					44

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																	
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360																	
DAY DOLORES WELL #: 2 D RRCID -> 062074 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					61
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					62
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					63
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					64
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					65
-----																	
DAY DOLORES WELL #: 1 D RRCID -> 062075 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					64
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					65
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					66
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					67
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					68
-----																	
LUCAS, R. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 062426 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 2258 PERF. N/A																	
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	7	N	7	-0-	-0-	-0-			7	2	N	-0-					-0-
-----																	
DAY DOLORES WELL #: 1 B RRCID -> 062609 COMPL. DATE 03/29/1975 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 2236 - 2282																	
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-			10	2	N	-0-					-0-
-----																	
WHITE FRED WELL #: 5 RRCID -> 062610 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 2342 PERF. N/A																	
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	27	N	27	-0-	-0-	-0-			27	2	N	-0-					-0-
-----																	
WHITE FRED WELL #: 6 RRCID -> 065333 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A																	
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	23	N	23	-0-	-0-	-0-			23	2	N	-0-					-0-
-----																	
NEWTON A WELL #: 1 RRCID -> 071341 COMPL. DATE 05/09/1977 TOTAL DEPTH 2303 PERF. N/A																	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-			10	2	N	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360															
NEWTON B WELL #: 2 RRCID -> 071342 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
-----															
NEWTON B WELL #: 3 RRCID -> 077168 COMPL. DATE 06/01/1974 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2222 - 2261															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
-----															
NEWTON, A. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 077295 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 2351 PERF. 2260 - 2266															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
-----															
SO OPERATING COMPANY 800281															
NEWBURY, J. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 108110 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2945 - 2955															
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-			-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-			-0-
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-			-0-
01	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	3			N	-0-			-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-			-0-
*03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			-0-
-----															
SOUTHERN GULF ENERGY 803840															
YARBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 142700 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 1792 PERF. N/A															
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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															
10	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-			16
11	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	3			N	-0-			16
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-			16
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			16
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			16
*03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10	558 N	520	-0-	-38	-0-	520 3		N	-0-	9
11	540 N	537	-0-	-3	-0-	537 3		N	-0-	9
12	558 N	552	-0-	-6	-0-	552 3		N	-0-	9
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3		N	-0-	9
02	522 N	502	-0-	-20	-0-	502 3		N	-0-	9
03	558 N	494	-0-	-64	-0-	494 3		N	-0-	9
-----										
ANGEL WELL #: 1 RRCID -> 032141 COMPL. DATE 04/15/1963 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2715 - 2755										
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 3		N	-0-	-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	119 3		N	-0-	-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3		N	-0-	-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-	-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-	-0-
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3		N	-0-	-0-
-----										
ALLCORN, H. L., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 035109 COMPL. DATE 01/07/1965 TOTAL DEPTH 2318 PERF. N/A										
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-	28
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 3		N	-0-	28
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3		N	-0-	28
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-	28
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	61 3	1 9	N	1	29
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	61 3	1 9	N	1	30
-----										
WILLIAMS, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 038478 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 2822 PERF. N/A										
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-	-0-
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-	-0-
12	279 N	265	-0-	-14	-0-	265 3		N	-0-	-0-
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3		N	-0-	-0-
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3		N	-0-	-0-
*03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-	-0-
-----										
WILLIAMS, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 038488 COMPL. DATE 03/06/1966 TOTAL DEPTH 1493 PERF. N/A										
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-
02	261 N	31	-0-	-230	-0-	31 3		N	-0-	-0-
*03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-	-0-
-----										
NEWTON, L. E. WELL #: 1 M RRCID -> 041053 COMPL. DATE 01/28/1967 TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A										
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-	-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-	-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-	-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-	-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-	-0-
*03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-	-0-
-----										
MURPHREE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 055428 COMPL. DATE 05/26/1973 TOTAL DEPTH 2684 PERF. N/A										
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-	-0-
11	210 N	203	-0-	-7	-0-	203 3		N	-0-	-0-
12	217 N	200	-0-	-17	-0-	200 3		N	-0-	-0-
01	248 N	71	-0-	-177	-0-	71 3		N	-0-	-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-	-0-
*03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					10
*03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			10
-----										
NICHOLS DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 058278 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A										
10	155 N	94	-0-	-61	-0-	94	3			-0-
11	150 N	93	-0-	-57	-0-	93	3			-0-
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3			-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			-0-
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3			-0-
-----										
WILLIAMS H.C.-B- WELL #: 1 B RRCID -> 058620 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3255 PERF. N/A										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
-----										
HARDWICK, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 060826 COMPL. DATE 02/03/1975 TOTAL DEPTH 2581 PERF. N/A										
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3			-0-
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	3			-0-
12	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3			-0-
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3			-0-
02	174 N	129	-0-	-45	-0-	129	3			-0-
03	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	3			-0-
-----										
DAY DOLORES WELL #: 1 A RRCID -> 061447 COMPL. DATE 03/11/1975 TOTAL DEPTH 2315 PERF. N/A										
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			-0-
-----										
WILLIAMS G.W. WELL #: 6 RRCID -> 061944 COMPL. DATE 07/15/1973 TOTAL DEPTH 3198 PERF. N/A										
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			-0-
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3			-0-
02	29 N	24	-0-	-5	-0-	24	3			-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			-0-
-----										
STEWART BILLY V. WELL #: 1 D RRCID -> 062194 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A										
10	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	3			-0-
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			-0-
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			-0-
01	217 N	154	-0-	-63	-0-	154	3			-0-
02	261 N	19	-0-	-242	-0-	19	3			-0-
03	279 N	5	-0-	-274	-0-	5	3			-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 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WHEELER T.B. & W.L. WELL #: 1 A RRCID -> 062611 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 2723 PERF. N/A														
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-			-0-
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-			-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-			-0-
*03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			-0-
-----														
WILLIAMS H. C. WELL #: 1 D RRCID -> 062827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1105 - 1120														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-			-0-
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MURPHREE W. E. WELL #: 1 C RRCID -> 062921 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2602 - 2620														
10	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-			-0-
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-			-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			-0-
01	93 N	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-			-0-
02	116 N	101	-0-	-15	-0-	101	3			N	-0-			-0-
*03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-
-----														
DAY DELORES WELL #: 1 E RRCID -> 063021 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 2310 PERF. N/A														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-			-0-
-----														
WHITE C. M. WELL #: 1 E RRCID -> 063422 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 2285 PERF. N/A														
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-			-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-			-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-			-0-
*03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			-0-
-----														
VOORHIES MAURINE WELL #: 1 A RRCID -> 063663 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 2698 PERF. N/A														
10	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-			-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			-0-
*03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	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 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
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	361	3	1	9	N	1			92
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	245	3	1	9	N	1			93
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	288	3	2	9	N	2			95
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	358	3	1	9	N	1			96
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	364	3	1	9	N	1			97
*03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-	70	1	27
-----														
WHITE C.M. WELL #: 1 B RRCID -> 063697 COMPL. DATE 09/21/1975 TOTAL DEPTH 2340 PERF. N/A														
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-			-0-
02	87 N	34	-0-	-53	-0-	34	3			N	-0-			-0-
*03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
-----														
WHITE C M WELL #: 1 C RRCID -> 064074 COMPL. DATE 10/09/1975 TOTAL DEPTH 2336 PERF. N/A														
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-			-0-
02	87 N	43	-0-	-44	-0-	43	3			N	-0-			-0-
*03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			-0-
-----														
WEST MARION E. WELL #: 1 RRCID -> 068995 COMPL. DATE 08/03/1976 TOTAL DEPTH 3020 PERF. N/A														
10	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-			65
11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	782	3	6	9	N	5			70
12	779 N	779	-0-	-0-	-0-	772	3	7	9	N	6			76
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	672	3	11	9	N	10			86
02	725 N	691	-0-	-34	-0-	689	3	2	9	N	2			88
03	775 N	620	-0-	-155	-0-	618	3	2	9	N	2			90
-----														
WILLIAMS H. C. WELL #: 3 RRCID -> 070272 COMPL. DATE 02/19/1977 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A														
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-			-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-			-0-
12	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-			-0-
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-			-0-
02	261 N	218	-0-	-43	-0-	218	3			N	-0-			-0-
03	310 N	215	-0-	-95	-0-	215	3			N	-0-			-0-
-----														
MATSON, P. I. WELL #: 1 RRCID -> 073105 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 3025 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WILLIAMS, G. W. WELL #: 7 RRCID -> 073358 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A														
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-			-0-
02	29 N	24	-0-	-5	-0-	24	3			N	-0-			-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	30
NEWTON, L.E. WELL #: 2 RRCID -> 075986 COMPL. DATE 11/09/1972 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A										
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	30
NEWTON, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 075987 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 2373 PERF. N/A										
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
MATSON, P.I. WELL #: 2 RRCID -> 078519 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 1112 PERF. 1079 - 1112										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
WATKINS, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 082462 COMPL. DATE 02/18/1979 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 3074										
10	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3		N	40
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	40
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	40
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	40
02	319 N	300	-0-	-19	-0-	300	3		N	40
03	341 N	267	-0-	-74	-0-	267	3		N	40
CAMP & PARKS WELL #: 6 RRCID -> 082654 COMPL. DATE 05/18/1979 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2394 - 2412										
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-
02	29 N	26	-0-	-3	-0-	26	3		N	-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-
NICHOLS, GLADYS -A- WELL #: 1 RRCID -> 084144 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2420 - 2430										
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-
12	155 N	94	-0-	-61	-0-	94	3		N	-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-
02	87 N	54	-0-	-33	-0-	54	3		N	-0-
03	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	3		N	-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 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
10		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		Y	-0-					-0-	
11		150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3		Y	-0-					-0-	
12		155 N	131	-0-	-24	-0-	131	3		Y	-0-					-0-	
01		155 N	111	-0-	-44	-0-	111	3		Y	-0-					-0-	
02		145 N	110	-0-	-35	-0-	110	3		Y	-0-					-0-	
03		124 N	86	-0-	-38	-0-	86	3		Y	-0-					-0-	
-----																	
BECK, J. WELL #: 2 RRCID -> 092532 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2450 - 2454																	
10		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-					35	
11		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-					35	
12		124 N	65	-0-	-59	-0-	65	3		N	-0-					35	
01		124 N	39	-0-	-85	-0-	39	3		N	-0-					35	
02		58 N	25	-0-	-33	-0-	25	3		N	-0-					35	
03		62 N	15	-0-	-47	-0-	15	3		N	-0-					35	
-----																	
KING WELL #: 1 RRCID -> 095000 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 3034 PERF. 2847 - 2856																	
10		341 N	171	-0-	-170	-0-	171	3		N	-0-					-0-	
11		330 N	317	-0-	-13	-0-	317	3		N	-0-					-0-	
12		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-					-0-	
01		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-					-0-	
02		319 N	265	-0-	-54	-0-	265	3		N	-0-					-0-	
03		310 N	275	-0-	-35	-0-	275	3		N	-0-					-0-	
-----																	
FORD, HENRY M. WELL #: 1 RRCID -> 096301 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 2442 PERF. 1701 - 1706																	
10		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-					24	
11		420 N	400	-0-	-20	-0-	400	3		N	-0-					24	
12		465 N	371	-0-	-94	-0-	371	3		N	-0-					24	
01		434 N	414	-0-	-20	-0-	414	3		N	-0-					24	
02		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-					24	
*03		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-					24	
-----																	
TURNER, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 100315 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 2379 PERF. 2312 - 2320																	
10		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-					6	
11		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-					6	
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-					6	
01		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-					6	
02		29 N	14	-0-	-15	-0-	14	3		N	-0-					6	
03		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-					6	
-----																	
BIBBY, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 103001 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1868 - 1877																	
10		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-					-0-	
11		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-					-0-	
12		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-					-0-	
01		248 N	221	-0-	-27	-0-	221	3		N	-0-					-0-	
02		232 N	220	-0-	-12	-0-	220	3		N	-0-					-0-	
03		248 N	173	-0-	-75	-0-	173	3		N	-0-					-0-	
-----																	
NICHOLS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 105984 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1716 - 1721																	
10		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-					-0-	
11		150 N	101	-0-	-49	-0-	101	3		N	-0-					-0-	
12		155 N	43	-0-	-112	-0-	43	3		N	-0-					-0-	
01		155 N	39	-0-	-116	-0-	39	3		N	-0-					-0-	
02		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-					-0-	
*03		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-					-0-	

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190												
MAHAFFEY,VERDNA WELL #: 1 RRCID -> 110487 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 1714 - 1719												
M O	ALLOW 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
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-	14
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-	14
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-	14
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-	14
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-	14
*03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-	14
-----												
COX, OLETA N. WELL #: 1 RRCID -> 120741 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1375 - 1380												
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-	-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-	-0-
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-	-0-
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-	-0-
02	145 N	105	-0-	-40	-0-	105	3			N	-0-	-0-
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-	-0-
-----												
RINGHOFFER, A.H. WELL #: 7 RRCID -> 146674 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 988 - 995												
10	403 N	236	-0-	-167	-0-	236	3			N	-0-	-0-
11	390 N	219	-0-	-171	-0-	219	3			N	-0-	-0-
12	279 N	216	-0-	-63	-0-	216	3			N	-0-	-0-
01	248 N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-	-0-
02	203 N	176	-0-	-27	-0-	176	3			N	-0-	-0-
03	217 N	170	-0-	-47	-0-	170	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												
10	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-	-0-
11	90 N	7	-0-	-83	-0-	7	2			N	-0-	-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317												
BOWEN, A. J. WELL #: 1A RRCID -> 120603 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 1601 PERF. 1534 - 1537												
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BOWEN, A. J. WELL #: 3A RRCID -> 121380 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 1262 - 1264												
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//																	
TEJAS JACK SALES, INC.																	
BOURN																	
WELL #: 3 RRCID -> 124508 COMPL. DATE 04/08/1987 TOTAL DEPTH 1010 PERF. 969 - 973																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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																	
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 #	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																	
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		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																	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
TOMCO OIL & GAS INC.																	
FOREMAN, ADDIE																	
WELL #: 2 RRCID -> 069881 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 940 PERF. N/A																	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WJH ENERGY, INC.																	
HAYS, TOM -A-																	
WELL #: 1A RRCID -> 056824 COMPL. DATE 07/21/1973 TOTAL DEPTH 2341 PERF. N/A																	
10	31	N		-0-	-0-	-31					N	-0-					-0-
11	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	7	N	7	-0-	-0-	-0-			7 2		N	-0-					-0-

-----  
 BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225  
 EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130052 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2358 - 2382

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

-----  
 OXY-EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130053 COMPL. DATE 02/05/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2346 - 2371

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

-----  
 BYLER, H. WELL #: 3 RRCID -> 130054 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2366 - 2404

10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					37

-----  
 SOHIO-EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130489 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2346 - 2386

10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					8

-----  
 SOHIO-EMMONS WELL #: 2 RRCID -> 130614 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 1235 - 1245

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

-----  
 WHITE, L. L. 918440  
 WHITE, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 099155 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 1875 PERF. 1712 - 1785

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//										12406 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN								
WILLIAMS, RICHARD L. & BONNY FAY										925554											
WILLIAMS, RICHARD L. & BONNY FAY										WELL #:	1	RRCID ->	080990	COMPL. DATE	12/13/1978	TOTAL DEPTH	535	PERF.	480	-	484
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE						
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.										946964											
MURPHY, E.L.										WELL #:	1	RRCID ->	095163	COMPL. DATE	08/21/1981	TOTAL DEPTH	2645	PERF.	2572	-	2578
10		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-				-0-						
11		390 N	368	-0-	-22	-0-	368	2		N	-0-				-0-						
12		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-				-0-						
01		403 N	367	-0-	-36	-0-	367	2		N	-0-				-0-						
*02		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-				-0-						
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
MURPHY, E.L.										WELL #:	2	RRCID ->	103413	COMPL. DATE	12/08/1982	TOTAL DEPTH	2660	PERF.	2572	-	2578
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
3 S PRODUCTION, INC.										953796											
WILLETT										WELL #:	1A	RRCID ->	090381	COMPL. DATE	10/11/1980	TOTAL DEPTH	3445	PERF.	2960	-	2970
10		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-				-0-						
11		390 N	363	-0-	-27	-0-	363	3		N	-0-				-0-						
12		372 N	357	-0-	-15	-0-	357	3		N	-0-				-0-						
01		372 N	349	-0-	-23	-0-	349	3		N	-0-				-0-						
02		348 N	320	-0-	-28	-0-	320	3		N	-0-				-0-						
03		372 N	334	-0-	-38	-0-	334	3		N	-0-				-0-						
7 D OPERATIONS										954750											
BUCY, BETTIE										WELL #:	2	RRCID ->	101002	COMPL. DATE	03/07/1961	TOTAL DEPTH	2374	PERF.	2297	-	2322
10		DLQ G-10	9	-0-	9	40	9	2		Y	-0-				-0-						
11		DLQ G-10	5	-0-	5	45	5	2		Y	-0-				-0-						
12		45 N	-0-	-0-	-45	-0-				Y	-0-				-0-						
01		9 N	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-				-0-						
*02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-				-0-						
*03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-				-0-						
BUCY, BETTIE										WELL #:	1	RRCID ->	101003	COMPL. DATE	06/26/1960	TOTAL DEPTH	2405	PERF.	2328	-	2334
10		DLQ G-10	9	-0-	9	36	9	2		Y	-0-				-0-						
11		DLQ G-10	5	-0-	5	41	5	2		Y	-0-				-0-						
12		41 N	-0-	-0-	-41	-0-				Y	-0-				-0-						
01		9 N	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-				-0-						
*02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-				-0-						
*03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-				-0-						

BROWNWOOD, EAST (MARBLE FALLS)		12566 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN		
H. T. & J. A PARTNERSHIP		341570								
CAPP'S & LUCAS		WELL #:	5	RRCID ->	017443	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1426 - 1489
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MADISON, F. H.		521255		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN		
MADISON, H. F.		100298								
		WELL #:	2	RRCID ->	040468	COMPL. DATE	06/18/1966	TOTAL DEPTH	1140	PERF. 1110 - 1136
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS)		12570 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN		
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.		100298								
MOORE, H. B. -A-		WELL #:	1A	RRCID ->	041140	COMPL. DATE	05/02/1962	TOTAL DEPTH	1150	PERF. 0 - 1132
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NEAL, L. E.		521255		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN		
		100298								
		WELL #:	1	RRCID ->	041141	COMPL. DATE	06/01/1962	TOTAL DEPTH	1230	PERF. N/A
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MOORE, H. B., -A-		521255		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN		
		100298								
		WELL #:	2	RRCID ->	041332	COMPL. DATE	12/01/1966	TOTAL DEPTH	1135	PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MOORE, H. B., -C-		521255		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN		
		100298								
		WELL #:	1	RRCID ->	041333	COMPL. DATE	10/25/1966	TOTAL DEPTH	1201	PERF. N/A
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	62 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN															
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298															
MOORE, H. B. WELL #: 2 C RRCID -> 041413 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ADAMS, B. J., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042571 COMPL. DATE 09/14/1967 TOTAL DEPTH 1170 PERF. N/A															
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RICE I. G. WELL #: 1 RRCID -> 061027 COMPL. DATE 06/28/1962 TOTAL DEPTH 1450 PERF. N/A															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MCCELLEN P.N. WELL #: 1 RRCID -> 069177 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 1312 PERF. N/A															
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	-0-	-0-	-0-	861					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					N	-0-			-0-
03	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															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ADAMS, WESLEY WELL #: 1 RRCID -> 071386 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 1048 PERF. N/A															
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	-0-	-0-	-0-	474					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	474					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	474					N	NO RPT			-0-
-----															
ADAMS, WESLEY -A- WELL #: 1A RRCID -> 075432 COMPL. DATE 01/30/1978 TOTAL DEPTH 1041 PERF. N/A															
*10		21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
*11		27 R	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
*12		23 R	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298												
CLARK, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 083611 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 1305 PERF. 1204 - 1209												
M O	ALLOW 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MILLER CLAY,O "A" WELL #: 2 RRCID -> 097436 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 1269 PERF. 1212 - 1218												
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
CLARK, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 099055 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 1254 PERF. 1195 - 1213												
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-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												
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-	-0-
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-	-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 11 RRCID -> 120869 COMPL. DATE 03/06/1986 TOTAL DEPTH 1372 PERF. 1236 - 1256												
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-	-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-	-0-
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
NABERS, IMALOU & LYNN WELL #: 10 RRCID -> 122694 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 1311 PERF. 1223 - 1241												
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-	-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-	-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	-0-



-----												
BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
G. & S. LANDSCAPING, INC. //CONT.// 291946												
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 12 RRCID -> 123296 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1159 - 1176												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-	-0-
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-	-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 14 RRCID -> 134068 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 1239 PERF. 1160 - 1188												
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-	-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-	-0-
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
GASSIOT HOLDING CORPORATION 297082												
MCLELLAN, PAT N. WELL #: 1 RRCID -> 017458 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1275 PERF. N/A												
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-	-0-
11	120 N	38	-0-	-82	-0-					N	-0-	-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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												
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-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
MCLELLAN WELL #: 1 RRCID -> 120112 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1244 - 1252												
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	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-	-0-
*02	87 N	83	-0-	-4	-0-	83	2			N	-0-	-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN															
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317															
DAVIS, ARLIE E. WELL #: M 18 RRCID -> 208502 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 1180 PERF. 1155 - 1158															
M	O	ALLOW 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
10		21 N		21	-0-	-0-		21	2		N	-0-			-0-
11		30 N		20	-0-	-10		20	2		N	-0-			-0-
12		19 N		19	-0-	-0-		19	2		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ARLIE E. DAVIS WELL #: M 20 RRCID -> 215286 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1162 - 1168															
10		18 N		18	-0-	-0-		18	2		N	-0-			-0-
11		30 N		17	-0-	-13		17	2		N	-0-			-0-
12		17 N		17	-0-	-0-		17	2		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ARLIE E. DAVIS WELL #: M 19 RRCID -> 218729 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1160 - 1170															
10		20 N		20	-0-	-0-		20	2		N	-0-			-0-
11		30 N		19	-0-	-11		19	2		N	-0-			-0-
12		18 N		18	-0-	-0-		18	2		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT		-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															
10		21 N		21	-0-	-0-		21	2		N	-0-			-0-
11		30 N		20	-0-	-10		20	2		N	-0-			-0-
12		19 N		19	-0-	-0-		19	2		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT		-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															
10	DOMESTIC		NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC		NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC		NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC		NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC		NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC		NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WILSON, H. E. "159" WELL #: 3 RRCID -> 112337 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 1360 PERF. 1267 - 1285															
10	DOMESTIC		NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC		NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC		NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC		NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC		NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC		NO RPT		-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

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
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-			-0-
11	240 N	188	-0-	-52	-0-	188 2		N	-0-			-0-
12	248 N	175	-0-	-73	-0-	175 2		N	-0-			-0-
01	279 N	200	-0-	-79	-0-	200 2		N	-0-			-0-
*02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-			-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-

BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 2 RRCID -> 017462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1571 - 1582

10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-			-0-
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	101 2		N	-0-			-0-
12	124 N	94	-0-	-30	-0-	94 2		N	-0-			-0-
01	155 N	107	-0-	-48	-0-	107 2		N	-0-			-0-
*02	116 N	111	-0-	-5	-0-	111 2		N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-

BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 1A RRCID -> 017480 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1399 - 1500

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	185	-0-	-63	-0-	185 2		N	-0-			-0-
*02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-

BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 1 C RRCID -> 017481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1434 - 1498

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUCKNER WELL #: B 1 RRCID -> 017482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1419 - 1532

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	111	-0-	-44	-0-	111 2		N	-0-			-0-
*02	116 N	115	-0-	-1	-0-	115 2		N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN																	
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874																	
BUCKNER -B- WELL #: 4 RRCID -> 017483 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*02		87 N	74	-0-	-13	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
WHIDDEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 017487 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1408 - 1499																	
10		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
11		240 N	188	-0-	-52	-0-	188	2			N	-0-					-0-
12		248 N	175	-0-	-73	-0-	175	2			N	-0-					-0-
01		279 N	200	-0-	-79	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*02		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190																	
BOYSEN, B. S. WELL #: 1 RRCID -> 017470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1598 - 1750																	
10		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
BOYSEN, B. S. WELL #: 2 RRCID -> 017471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1590 - 1720																	
10		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
BOYSEN, B. S. WELL #: 3 RRCID -> 017472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1600 - 1754																	
10		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
SMITH, BROOK WELL #: 1 RRCID -> 017474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1600 - 1754																	
10		93 N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12		93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
01		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN										
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190										
SMITH, BROOK WELL #: 2 RRCID -> 017478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1587 - 1739										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
10		9 N	2	-0-	-7	-0-	2 3	N	-0-	-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	-0-
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-	-0-
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-	-0-
03		4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-	-0-

  

SMITH, BROOK WELL #: 5 RRCID -> 017479 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1587 - 1605										
10		9 N	1	-0-	-8	-0-	1 3	N	-0-	-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	-0-
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-	-0-
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-	-0-
03		3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-	-0-

  

WISE, W. S. 933420										
SMITH, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 017465 COMPL. DATE 04/23/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1486 - 1515										
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

  

IRENE SMITH WELL #: 1 RRCID -> 017466 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1485 - 1515										
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

  

BRUNER (MARBLE FALLS) 12620 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD										
HYER,NA & CJ ALDENHOVEN TRUSTS 421353										
ALDENHOVEN, CARL J. WELL #: 1 RRCID -> 077347 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4776 - 4837										
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-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

  

ALDENHOVEN, CARL J. WELL #: 2 RRCID -> 077348 COMPL. DATE 03/05/1978 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 4902 - 4912										
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-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BRUNER (MARBLE FALLS) //CONT.// 12620 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD  
 HYER,NA & CJ ALDENHOVEN TRUSTS //CONT.// 421353  
 ALDENHOVEN, CARL J. WELL #: 5 RRCID -> 079665 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4654 - 4660

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRYCE (DUFFER CHERT) 12769 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 PETEX 659782  
 STOUARD UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 140035 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 4646 PERF. 4134 - 4150

10	155 N	68	-0-	-87	-0-	68	2	N	-0-			62
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			62
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			62
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2	N	-0-			62
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-			62
*03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			62

BUCK CREEK (CONGLOMERATE) 12885 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
 TOWER RESOURCES INC 862857  
 HARRINGTON, C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 144746 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 4369 PERF. 4069 - 4080

*09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-			-0-
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-			-0-
*11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-			-0-
*12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3	N	-0-			-0-
*01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3	N	-0-			-0-
*02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3	N	-0-			-0-
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

BUCK RANCH (ATOKA) 12889 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 DIXON, R. MCFARLAND 221423  
 DIXON WELL #: 1 RRCID -> 070327 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4602 - 4612

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIXON WELL #: 2 RRCID -> 071284 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 6060 PERF. N/A

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BUCK RANCH (ATOKA)		//CONT.//		12889 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
DIXON, R. MCFARLAND		//CONT.//		221423									
DIXON		WELL #:		3	RRCID ->	075116	COMPL. DATE	10/20/1997	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4993 - 5039		
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
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

MONCRIEF, C. B.				574775		CAPACITY		CNTY: PARKER					
MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS				17V	RRCID ->	239820	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 3424 - 3528		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

  

OXXN				630579		CAPACITY		CNTY: PARKER					
MCFARLAND J				1	RRCID ->	070335	COMPL. DATE	01/24/1977	TOTAL DEPTH	5965	PERF. N/A		
10	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	2		N	-0-			-0-
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-			-0-
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-			-0-
01	310 N	129	-0-	-181	-0-	129	2		N	-0-			-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			-0-
03	372 N	342	-0-	-30	-0-	342	2		N	-0-			-0-

  

BUCK RANCH (STRAWN)				12889 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
MONCRIEF, C. B.				574775									
J. M. RANCH				1	RRCID ->	072734	COMPL. DATE	10/27/1975	TOTAL DEPTH	5778	PERF. N/A		
10	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	2		N	-0-			-0-
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-			-0-
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	55	1	292	2	N	-0-		-0-
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	45	1	294	2	N	-0-		-0-
02	290 N	269	-0-	-21	-0-	12	1	257	2	N	-0-		-0-
*03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	201	1	210	2	N	-0-		-0-

  

MONCRIEF RANCH				11 C	RRCID ->	084371	COMPL. DATE	05/17/1979	TOTAL DEPTH	3118	PERF. 2001 - 2371		
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

  

PICKARD UNIT				1	RRCID ->	156977	COMPL. DATE	10/14/1994	TOTAL DEPTH	2180	PERF. 1744 - 1994		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
-----												
BUCK RANCH (STRAWN)		//CONT.//		12889	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
MONCRIEF, C. B.		//CONT.//		574775								
PICKARD UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	160874	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	1740 - 1764
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
OXXN				630579								
HUDSON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	077683	COMPL. DATE	01/20/1978	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	1813 - 1830
10	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2	N	-0-			-0-
11	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2	N	-0-			-0-
12	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2	N	-0-			-0-
01	1054 N	517	-0-	-537	-0-	517	2	N	-0-			-0-
02	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2	N	-0-			-0-
03	1488 N	1379	-0-	-109	-0-	1379	2	N	-0-			-0-
-----												
KIMBALL, C.W. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	078256	COMPL. DATE	06/01/1978	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	1815 - 1820
10	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	2	N	-0-			-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-			-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			-0-
01	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2	N	-0-			-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			-0-
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	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
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-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	17	1	178	2	N	-0-	-0-
*03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	2	N	-0-	-0-
-----												
BUCK RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	069513	COMPL. DATE	03/29/1976	TOTAL DEPTH	2760	PERF.	1912 - 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	54 X	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	N	-0-	-0-
*02	58 X	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	63	-0-	63	-0-	5	1	58	2	N	-0-	-0-
-----												
BUCK RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	072824	COMPL. DATE	07/03/1977	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	N/A
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-
02	87 N	84	-0-	-3	-0-	7	1	77	2	N	-0-	-0-
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	6	1	72	2	N	-0-	-0-



M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
BUCK RANCH (STRAWN)		//CONT.//		12889	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
WESTERN PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		912205									
BRADFORD, CHARLES		WELL #:		1	RRCID ->	072929	COMPL. DATE	08/21/1977	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	N/A	
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-
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-		18	1	190	2	N	-0-	-0-
03	248 N	225	-0-	-23	-0-		18	1	207	2	N	-0-	-0-
-----													
BUCK RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	074291	COMPL. DATE	10/25/1977	TOTAL DEPTH	2808	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
-----													
ATWOOD		WELL #:		1	RRCID ->	160871	COMPL. DATE	11/09/1996	TOTAL DEPTH	1873	PERF.	1744 - 1750	
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-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-		22	1	234	2	N	-0-	-0-
*03	283 N	283	-0-	-0-	-0-		22	1	261	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	
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-		507	2			N	-0-	-0-
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-		376	2			N	-0-	-0-
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-		449	2			N	-0-	-0-
01	403 N	274	-0-	-129	-0-		274	2			N	-0-	-0-
02	377 N	262	-0-	-115	-0-		262	2			N	-0-	-0-
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-						N	NO RPT	-0-
-----													
MONCRIEF, C. B.		574775											
MONCRIEF RANCH		WELL #:		11 T	RRCID ->	081301	COMPL. DATE	02/17/1979	TOTAL DEPTH	3118	PERF.	2356 - 2371	
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-		58	1			N	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-	-0-
12	93 N	35	-0-	-58	-0-		35	1			N	-0-	-0-
01	62 N	12	-0-	-50	-0-		12	1			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
*03	169 N	169	-0-	-0-	-0-		169	2			N	-0-	-0-
-----													
WESTERN PRODUCTION COMPANY		912205											
BUCK RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	078796	COMPL. DATE	09/27/1978	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2426 - 2445	
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-		25	1	294	2	N	-0-	-0-
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-		27	1	300	2	N	-0-	-0-
12	341 N	332	-0-	-9	-0-		27	1	305	2	N	-0-	-0-
01	310 N	307	-0-	-3	-0-		28	1	279	2	N	-0-	-0-
02	319 N	295	-0-	-24	-0-		25	1	270	2	N	-0-	-0-
03	341 N	278	-0-	-63	-0-		22	1	256	2	N	-0-	-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
BUCKNER (BEND) 12950 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
ROLLO RESOURCES, LLC 726791												
HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 078656 COMPL. DATE 05/14/1978 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 4568 - 4578												
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-		-0-
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	2		N	-0-		-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-		-0-
01	155 N	97	-0-	-58	-0-	97	2		N	-0-		-0-
02	116 N	87	-0-	-29	-0-	87	2		N	-0-		-0-
03	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2		N	-0-		-0-

TREE OPERATING, LLC 867559												
NASH WELL #: 1 RRCID -> 082702 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 4406 - 4420												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		15

BUCKNER (MARBLE FALLS) 12950 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005												
BIRD WELL #: 2 RRCID -> 092009 COMPL. DATE 12/12/1980 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5308 - 5398												
10	465 N	399	-0-	-66	-0-	399	2		N	-0-		2
11	420 N	290	-0-	-130	-0-	290	2		N	-0-		2
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-		2
01	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	2		N	-0-		2
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-		2
*03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-		2

BIRD WELL #: 3 RRCID -> 096243 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 3570 - 3672												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BUCKNER (STRAWN) 12950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005												
MORGAN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 084278 COMPL. DATE 11/10/1979 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1544 - 2508												
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	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												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BUCKNER (STRAWN)		//CONT.//		12950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
PROCO OPERATING CO., INC.				679595									
HAYTER				WELL #: 1	RRCID -> 086635	COMPL. DATE 01/28/1980	TOTAL DEPTH 5209	PERF. 1624 - 1629					
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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		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					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HITT, G.L.				WELL #: 1	RRCID -> 083616	COMPL. DATE 03/06/1979	TOTAL DEPTH 4850	PERF. 1521 - 1526					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
STEPHENS				WELL #: 1	RRCID -> 083618	COMPL. DATE 12/03/1978	TOTAL DEPTH 5166	PERF. 1870 - 1877					
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
STEPHENS "A"				WELL #: 1	RRCID -> 083619	COMPL. DATE 02/16/1979	TOTAL DEPTH 2497	PERF. 1608 - 1613					
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-			-0-
11		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-			-0-
02		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
HARRISON				WELL #: 3	RRCID -> 084818	COMPL. DATE 09/30/1979	TOTAL DEPTH 5285	PERF. 2590 - 2600					
10		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-			-0-
11		210 N	195	-0-	-15	-0-	195 2		N	-0-			-0-
12		217 N	185	-0-	-32	-0-	185 2		N	-0-			-0-
01		217 N	142	-0-	-75	-0-	142 2		N	-0-			-0-
02		203 N	87	-0-	-116	-0-	87 2		N	-0-			-0-
03		186 N	138	-0-	-48	-0-	138 2		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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
BUCKNER (STRAWN)		//CONT.//		12950	600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791									
EVANS, FRANK		WELL #:		1R	RRCID ->	113952	COMPL. DATE	11/16/1984	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	1503 -	1510
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
TREE OPERATING, LLC				867559									
CARTWRIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	083617	COMPL. DATE	12/27/1978	TOTAL DEPTH	4990	PERF.	1737 -	1747
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES				912942									
GANKY		WELL #:		6	RRCID ->	194971	COMPL. DATE	12/10/2002	TOTAL DEPTH	3503	PERF.	1980 -	1990
10	1090 X	1	-0-	-1089	-0-	1	3		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
02	203 X	-0-	-0-	-203	-0-				N	-0-			-0-
03	1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
-----													
GANKY		WELL #:		2	RRCID ->	196063	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	2540	PERF.	1280 -	1286
10	4319 X	1230	-0-	-3089	-0-	1230	3		N	-0-			-0-
11	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3		N	-0-			-0-
12	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3		N	-0-			-0-
01	1240 X	997	-0-	-243	-0-	997	3		N	-0-			-0-
02	1160 X	1100	-0-	-60	-0-	1100	3		N	-0-			-0-
03	1240 X	1139	-0-	-101	-0-	1139	3		N	-0-			-0-
-----													
XTO ENERGY INC.				945936									
WHITEHEAD		WELL #:		1	RRCID ->	083472	COMPL. DATE	10/03/1978	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	2480 -	2556
10	372 N	286	-0-	-86	-0-	286	2		N	-0-			-0-
11	240 N	213	-0-	-27	-0-	213	2		N	-0-			-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-
01	279 N	224	-0-	-55	-0-	224	2		N	-0-			-0-
02	203 N	106	-0-	-97	-0-	106	2		N	-0-			-0-
03	279 N	187	-0-	-92	-0-	187	2		N	-0-			-0-
-----													
JORDAN, J B		WELL #:		1	RRCID ->	083936	COMPL. DATE	09/22/1978	TOTAL DEPTH	5254	PERF.	1452 -	1461
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUCKNER (STRAWN) //CONT.// 12950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 DIAMOND "M" WELL #: 1 RRCID -> 091752 COMPL. DATE 05/28/1980 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2444 - 2519

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	215	1	1485	2	Y	-0-		-0-
11	1620 N	1589	-0-	-31	-0-	161	1	1428	2	Y	-0-		-0-
12	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	209	1	1485	2	Y	-0-		-0-
01	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	216	1	1478	2	Y	-0-		-0-
02	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	200	1	1396	2	Y	-0-		-0-
*03	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	217	1	1494	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1116 X	895	-0-	-221	-0-	895	3		N	-0-			-0-
11	1080 X	823	-0-	-257	-0-	823	3		N	-0-			-0-
12	1116 X	818	-0-	-298	-0-	818	3		N	-0-			-0-
01	992 X	740	-0-	-252	-0-	740	3		N	-0-			-0-
02	841 X	606	-0-	-235	-0-	606	3		N	-0-			-0-
03	899 X	633	-0-	-266	-0-	633	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3782 X	3689	-0-	-93	-0-	3639	2	50	9	N	45		69
11	3630 X	3392	-0-	-238	-0-	3346	2	46	9	N	42		111
12	3751 X	3714	-0-	-37	-0-	3661	2	53	9	N	48		159
01	3689 X	3640	-0-	-49	-0-	3587	2	53	9	N	48	156 1	51
02	3451 X	3432	-0-	-19	-0-	3382	2	50	9	N	45		96
03	3720 X	3698	-0-	-22	-0-	3645	2	53	9	N	48		144

BURCHARD (CADDO)		13440 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD					
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.		767534		WELL #:		RRCID ->	172426	COMPL. DATE	03/14/1985	TOTAL DEPTH	4248	PERF.	3710 - 3712	
MONTGOMERY "20"														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)		CODE		CODE		PROD		CODE	BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2010														

BURKETT, S. (DUFFER)		13563 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLEMAN					
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478		WELL #:		RRCID ->	080806	COMPL. DATE	10/01/1978	TOTAL DEPTH	3262	PERF.	3249 - 3257	
BOYLE, J C														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BURKETT, SW. (DUFFER)		13565 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLEMAN					
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875		WELL #:		RRCID ->	074401	COMPL. DATE	11/14/1977	TOTAL DEPTH	3380	PERF.	N/A	
DEVANNEY, MARCIA														
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	2
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	126	2	3	9	N	3	1	5
01	124	N	26	-0-	-98	-0-	23	2	3	9	N	3	1	5
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	27	2	4	9	N	4	6	3
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT		3

RIMFIRE RESOURCES, LLC		712263		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLEMAN					
GOULD, OSCAR		1		WELL #:		RRCID ->	107035	COMPL. DATE	04/20/1983	TOTAL DEPTH	3501	PERF.	3362 - 3374	
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
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	97	1	245	3	Y	1		13
*03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	78	1	416	3	Y	1		14

GOULD, OSCAR		712263		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLEMAN					
		1		WELL #:		RRCID ->	110726	COMPL. DATE	03/09/1984	TOTAL DEPTH	3652	PERF.	3307 - 3322	
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
02	377	N	357	-0-	-20	-0-	92	1	263	3	Y	2		21
*03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	73	1	446	3	Y	1		22

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.// 13565 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLEMAN						
RIMFIRE RESOURCES, LLC		//CONT.// 712263													
GOULD, OSCAR		WELL #: 4		RRCID -> 117253		COMPL. DATE 06/25/1985			TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3224 - 3243						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE		CODE	M			CODE		
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
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	92	1	259	3	Y	1				14
*03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	70	1	438	3	Y	1				15

  

GOULD, OSCAR		WELL #: 2		RRCID -> 117806		COMPL. DATE 08/15/1985			TOTAL DEPTH 3531 PERF. 3300 - 3316						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

  

GOULD, OSCAR		WELL #: 5		RRCID -> 122429		COMPL. DATE 10/23/1986			TOTAL DEPTH 3498 PERF. 3220 - 3326						
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	101	1	215	3	Y	1				12
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	99	1	308	3	Y	2				14
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	100	1	263	3	Y	2				16
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	101	1	270	3	Y	3				19
02	406 N	199	-0-	-207	-0-	95	1	102	3	Y	2				21
03	372 N	238	-0-	-134	-0-	65	1	172	3	Y	1				22

  

GOULD, OSCAR		WELL #: 6		RRCID -> 125984		COMPL. DATE 11/20/1987			TOTAL DEPTH 3466 PERF. 3326 - 3336						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	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						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

-----													
BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN													
SEVEN CROSS WELL SERVICE, LLC 767826													
KNOX, E. L., DR. WELL #: 1 RRCID -> 038809 COMPL. DATE 04/02/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3340 - 3362													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	176	2	2	9	N	2		4
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	162	2	3	9	N	3	5 1	2
12	248 N	214	-0-	-34	-0-	208	2	6	9	N	5		7
01	186 N	41	-0-	-145	-0-	37	2	4	9	N	4	4 1	7
*02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	33	2	4	9	N	4	7 1	4
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT		4
-----													
HENDERSON, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 046107 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 3341 PERF. N/A													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		14
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		14
-----													
HENDERSON WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 056940 COMPL. DATE 08/15/1973 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
DEVANNEY, MARCIA WELL #: 1 RRCID -> 058306 COMPL. DATE 04/10/1974 TOTAL DEPTH 3372 PERF. N/A													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
HENDERSON, WILLIE WELL #: 2 RRCID -> 082453 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 3454 PERF. 3298 - 3304													
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	497	2	2	9	N	2		5
11	390 N	381	-0-	-9	-0-	377	2	4	9	N	4	6 1	3
12	403 N	351	-0-	-52	-0-	344	2	7	9	N	6		9
01	496 N	52	-0-	-444	-0-	46	2	6	9	N	5	5 1	9
*02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	29	2	3	9	N	3	6 1	6
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT		6
-----													
HENDERSON, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 083567 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3312 - 3328													
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-		46
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	1 1	45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		45
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	44	2	7	9	Y	6	5 1	46
*02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	56	2	6	9	Y	5	12 1	39
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		39
-----													
HENDERSON, W.C. "B" WELL #: 6 RRCID -> 084731 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 3463 PERF. 3300 - 3310													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		13



-----														
BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN														
SEVEN CROSS WELL SERVICE, LLC //CONT.// 767826														
HENNDERSON, W.C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 084822 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3244 - 3254														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
10		536 N	536	-0-	-0-	-0-	532 2	4 9	Y		4			55
11		441 N	441	-0-	-0-	-0-	432 2	9 9	Y		8	12 1		51
12		476 N	476	-0-	-0-	-0-	463 2	13 9	Y		12			63
01		310 N	112	-0-	-198	-0-	100 2	12 9	Y		11	11 1		63
*02		97 N	97	-0-	-0-	-0-	88 2	9 9	Y		8	24 1		47
03		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y		NO RPT			47
-----														
HENNDERSON, WILLIE WELL #: 1D RRCID -> 098533 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 700 PERF. 463 - 541														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
-----														
HENNDERSON, WILLIE WELL #: 4 RRCID -> 110498 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 3442 PERF. 3288 - 3303														
10		277 N	277	-0-	-0-	-0-	276 2	1 9	N		1			3
11		211 N	211	-0-	-0-	-0-	209 2	2 9	N		2	3 1		2
12		217 N	194	-0-	-23	-0-	191 2	3 9	N		3			5
01		279 N	52	-0-	-227	-0-	46 2	6 9	N		5	5 1		5
*02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	29 2	3 9	N		3	6 1		2
03		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N		NO RPT			2
-----														
COWAN, W.T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 123703 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3225 - 3230														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			39
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			39
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			39
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	39 7		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
-----														
HENNDERSON, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 124176 COMPL. DATE 04/16/1987 TOTAL DEPTH 3567 PERF. 3286 - 3296														
10		651 N	628	-0-	-23	-0-	621 2	7 9	Y		6			22
11		612 N	612	-0-	-0-	-0-	603 2	9 9	Y		8	9 1		21
12		614 N	614	-0-	-0-	-0-	603 2	11 9	Y		10			31
01		620 N	173	-0-	-447	-0-	153 2	20 9	Y		18	18 1		31
*02		93 N	93	-0-	-0-	-0-	82 2	11 9	Y		10	18 1		23
03		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y		NO RPT			23
-----														
HENNDERSON, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 124727 COMPL. DATE 06/18/1987 TOTAL DEPTH 3623 PERF. 3304 - 3314														
10		248 N	172	-0-	-76	-0-	170 2	2 9	Y		2			13
11		240 N	163	-0-	-77	-0-	160 2	3 9	Y		3	5 1		11
12		230 N	230	-0-	-0-	-0-	224 2	6 9	Y		5			16
01		155 N	59	-0-	-96	-0-	52 2	7 9	Y		6	6 1		16
*02		57 N	57	-0-	-0-	-0-	49 2	8 9	Y		7	11 1		12
03		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y		NO RPT			12
-----														
HENNDERSON, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 124798 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3338 - 3348														
10		197 N	197	-0-	-0-	-0-	187 2	10 9	Y		9			38
11		246 N	246	-0-	-0-	-0-	235 2	11 9	Y		10	3 1		45
12		253 N	253	-0-	-0-	-0-	245 2	8 9	Y		7			52
01		186 N	82	-0-	-104	-0-	73 2	9 9	Y		8	8 1		52
*02		63 N	63	-0-	-0-	-0-	53 2	10 9	Y		9	12 1		49
03		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y		NO RPT			49

-----													
BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN													
SEVEN CROSS WELL SERVICE, LLC //CONT.// 767826													
HENNDERSON, W.C. WELL #: 5 RRCID -> 125243 COMPL. DATE 09/02/1987 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3340 - 3350													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
10		310 N	300	-0-	-10	-0-	289 2	11 9	Y	10			83
11		333 N	333	-0-	-0-	-0-	321 2	12 9	Y	11	7 1		87
12		313 N	313	-0-	-0-	-0-	303 2	10 9	Y	9			96
01		310 N	87	-0-	-223	-0-	77 2	10 9	Y	9	9 1		96
*02		84 N	84	-0-	-0-	-0-	70 2	14 9	Y	13	19 1		90
03		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT			90
-----													
HENNDERSON, W.H. WELL #: 3 RRCID -> 125558 COMPL. DATE 10/20/1987 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3312 - 3327													
10		372 N	247	-0-	-125	-0-	244 2	3 9	Y	3			22
11		330 N	207	-0-	-123	-0-	201 2	6 9	Y	5	8 1		19
12		310 N	203	-0-	-107	-0-	194 2	9 9	Y	8			27
01		248 N	51	-0-	-197	-0-	44 2	7 9	Y	6	5 1		28
*02		62 N	62	-0-	-0-	-0-	56 2	6 9	Y	5	12 1		21
03		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT			21
-----													
HENNDERSON, W.C. WELL #: 7 RRCID -> 125623 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3368 - 3378													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
KEARLEY WELL #: 2 RRCID -> 125889 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3370 - 3377													
10		525 N	525	-0-	-0-	-0-	521 2	4 9	Y	4			8
11		540 N	419	-0-	-121	-0-	412 2	7 9	Y	6	9 1		5
12		429 N	429	-0-	-0-	-0-	418 2	11 9	Y	10			15
01		372 N	98	-0-	-274	-0-	87 2	11 9	Y	10	10 1		15
*02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	91 2	9 9	Y	8	20 1		3
03		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT			3
-----													
KEARLEY WELL #: 4 RRCID -> 125941 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3370 - 3378													
10		310 N	67	-0-	-243	-0-	65 2	2 9	Y	2			4
11		210 N	46	-0-	-164	-0-	44 2	2 9	Y	2	4 1		2
12		279 N	204	-0-	-75	-0-	201 2	3 9	Y	3			5
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			5
*02		51 N	51	-0-	-0-	-0-	47 2	4 9	Y	4	7 1		2
03		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT			2
-----													
HENNDERSON, W.C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 126773 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3298 - 3308													
10		868 N	754	-0-	-114	-0-	750 2	4 9	Y	4			39
11		637 N	637	-0-	-0-	-0-	629 2	8 9	Y	7	11 1		35
12		621 N	621	-0-	-0-	-0-	609 2	12 9	Y	11			46
01		744 N	149	-0-	-595	-0-	132 2	17 9	Y	15	15 1		46
*02		124 N	124	-0-	-0-	-0-	112 2	12 9	Y	11	25 1		32
03		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT			32
-----													
HENNDERSON, W.C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 127462 COMPL. DATE 06/02/1988 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3327 - 3335													
10		992 N	848	-0-	-144	-0-	841 2	7 9	Y	6			14
11		846 N	846	-0-	-0-	-0-	836 2	10 9	Y	9	15 1		8
12		713 N	710	-0-	-3	-0-	692 2	18 9	Y	16			24
01		837 N	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-			24
*02		16 N	16	-0-	-0-	-0-	15 2	1 9	Y	1	3 1		22
03		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT			22

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.//		13565 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLEMAN			
SEVEN CROSS WELL SERVICE, LLC		//CONT.//		767826								
MILLER RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	128930	COMPL. DATE	10/17/1988	TOTAL DEPTH	3610	PERF.	3346 - 3356
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
MILLER RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	129217	COMPL. DATE	09/29/1988	TOTAL DEPTH	3584	PERF.	3348 - 3358
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	676	2	7 9	Y	6		13
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	561	2	11 9	Y	10	15 1	8
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	581	2	17 9	Y	15		23
01	682 N	152	-0-	-530	-0-	135	2	17 9	Y	15	15 1	23
*02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	128	2	13 9	Y	12	29 1	6
03	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				Y	NO RPT		6
-----												
HENDERSON, W.C. "C"		WELL #:		2	RRCID ->	130364	COMPL. DATE	03/17/1989	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3374 - 3379
10	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1122	2	9 9	Y	8		71
11	923 N	923	-0-	-0-	-0-	909	2	14 9	Y	13	21 1	63
12	915 N	915	-0-	-0-	-0-	891	2	24 9	Y	22		85
01	1116 N	162	-0-	-954	-0-	144	2	18 9	Y	16	16 1	85
*02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	246	2	26 9	Y	24	60 1	49
03	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				Y	NO RPT		49
-----												
HENDERSON, W.C. "C"		WELL #:		1	RRCID ->	131619	COMPL. DATE	07/05/1989	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3336 - 3346
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	201	-0-	-481	-0-	179	2	22 9	Y	20	21 1	15
*02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	121	2	13 9	Y	12	23 1	4
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				Y	NO RPT		4
-----												
BURKETT, SW (DUFFER, GAS)				13565 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLEMAN			
SEVEN CROSS WELL SERVICE, LLC				767826								
NEWTON		WELL #:		3	RRCID ->	086822	COMPL. DATE	10/01/1979	TOTAL DEPTH	3418	PERF.	3200 - 3220
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	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BURLESON (STRAWN) //CONT.// 13616 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694  
 MCCLURE, C. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 164775 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2306 - 2314

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWDEN, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 197446 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 2823 - 2880

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-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

10		217 N	208	-0-	-9	-0-	-0-	19	1	189	3	N	-0-					-0-
11		210 N	199	-0-	-11	-0-	-0-	18	1	181	3	N	-0-					-0-
12		285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	263	3	N	-0-					-0-
01		266 N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	241	3	N	-0-					-0-
02		244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	220	3	N	-0-					-0-
03		279 N	100	-0-	-179	-0-	-0-	11	1	89	3	N	-0-					-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 131742 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 1770 - 1860

10		217 N	212	-0-	-5	-0-	-0-	17	1	195	3	N	-0-					-0-
11		210 N	190	-0-	-20	-0-	-0-	17	1	173	3	N	-0-					-0-
12		176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	162	3	N	-0-					-0-
01		217 N	181	-0-	-36	-0-	-0-	17	1	164	3	N	-0-					-0-
02		174 N	169	-0-	-5	-0-	-0-	15	1	154	3	N	-0-					-0-
03		186 N	72	-0-	-114	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-					-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 131841 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1926 - 1987

10		279 N	251	-0-	-28	-0-	-0-	44	1	207	3	N	-0-					-0-
11		270 N	232	-0-	-38	-0-	-0-	43	1	189	3	N	-0-					-0-
12		240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	197	3	N	-0-					-0-
01		261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	213	3	N	-0-					-0-
02		238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	195	3	N	-0-					-0-
03		248 N	130	-0-	-118	-0-	-0-	36	1	94	3	N	-0-					-0-

LONG RANCH WELL #: 9 RRCID -> 131910 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1880 - 1990

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON (STRAWN)		//CONT.//		13616 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555									
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		8	RRCID ->	132708	COMPL. DATE	11/15/1989	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1920 - 2048		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
LONG RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	132922	COMPL. DATE	12/13/1989	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 1893 - 2043		
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
LONG RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	158848	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	3615	PERF. 1793 - 1803		
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	15	1	168	3	N	-0-		-0-
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	15	1	158	3	N	-0-		-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	14	1	162	3	N	-0-		-0-
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	17	1	163	3	N	-0-		-0-
02	174 N	166	-0-	-8	-0-	15	1	151	3	N	-0-		-0-
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	18	1	167	3	N	-0-		-0-
-----													
LONG RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	160787	COMPL. DATE	10/25/1996	TOTAL DEPTH	3640	PERF. 1808 - 1880		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
ALEXANDER		WELL #:		1	RRCID ->	162998	COMPL. DATE	05/03/1997	TOTAL DEPTH	3710	PERF. 1782 - 1947		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
ALEXANDER		WELL #:		2	RRCID ->	163564	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	3725	PERF. 1812 - 1913		
10	248 N	241	-0-	-7	-0-	44	1	197	3	N	-0-		-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	45	1	195	3	N	-0-		-0-
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	44	1	198	3	N	-0-		-0-
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	48	1	208	3	N	-0-		-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	44	1	194	3	N	-0-		-0-
03	248 N	106	-0-	-142	-0-	35	1	71	3	N	-0-		-0-
-----													
LONG RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	177069	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	3679	PERF. 1846 - 1880		
10	682 N	662	-0-	-20	-0-	79	1	583	3	N	-0-		-0-
11	660 N	578	-0-	-82	-0-	75	1	503	3	N	-0-		-0-
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	71	1	518	3	N	-0-		-0-
01	651 N	602	-0-	-49	-0-	81	1	521	3	N	-0-		-0-
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	74	1	498	3	N	-0-		-0-
*03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	84	1	534	3	N	-0-		-0-

BURLESON (STRAWN)		//CONT.//		13616 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555										
BURLESON CSL		WELL #:		10	RRCID ->	178939	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	2146	PERF.	1864 - 1916		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LONG RANCH		WELL #:		11	RRCID ->	179115	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	3582	PERF.	1909 - 1927		
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-
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	48	1	229	3	N	-0-			-0-
*03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	52	1	237	3	N	-0-			-0-

LONG RANCH		WELL #:		32	RRCID ->	243306	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	3690	PERF.	1984 - 2010		
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-
02	348 N	330	-0-	-18	-0-	52	1	278	3	N	-0-			-0-
*03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	57	1	287	3	N	-0-			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		WELL #:		1	RRCID ->	164778	COMPL. DATE	09/22/1997	TOTAL DEPTH	2550	PERF.	2350 - 2374
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-			-0-

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS)		13764 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
ANTLE OPERATING, INC.		026646												
LOCKHART, P. A. JR. HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	204661	COMPL. DATE	09/13/2004	TOTAL DEPTH	4268	PERF.	4191 - 4212		
10	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-			146
11	360 N	302	-0-	-58	-0-	302	2			N	-0-			146
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-			146
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-			146
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-			146
*03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-			146

LOCKHART, P. A. JR. HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	209199	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	4315	PERF.	4198 - 4228		
10	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-			-0-
11	330 N	273	-0-	-57	-0-	273	2			N	-0-			-0-
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-			-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			-0-
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-			-0-
*03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-			-0-

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS) ANTLE OPERATING, INC. LOCKHART "A"		//CONT.// 13764 500 //CONT.// 026646		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 1 RRCID -> 212630 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4177 - 4199																
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-					42
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42

BROOKS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 212970		COMPL. DATE 11/14/2005		TOTAL DEPTH 4329		PERF. 4100 - 4106						
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-					35
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-					35
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-					35
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-					35
02	87	N	69	-0-	-18	-0-	69	2		N	-0-					35
*03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-					35

BROOKS		WELL #: 1		RRCID -> 212973		COMPL. DATE 11/24/2005		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 4161 - 4166						
10	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	2		N	-0-					-0-
11	570	N	306	-0-	-264	-0-	306	2		N	-0-					-0-
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-					-0-
01	589	N	445	-0-	-144	-0-	445	2		N	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-					-0-
03	589	N	529	-0-	-60	-0-	529	2		N	-0-					-0-

BROOKS		WELL #: 2		RRCID -> 224205		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 4320		PERF. 3981 - 3986						
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-					-0-
11	600	N	350	-0-	-250	-0-	350	2		N	-0-					-0-
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-					-0-
01	620	N	509	-0-	-111	-0-	509	2		N	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-					-0-
03	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	2		N	-0-					-0-

BROOKS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 236909		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 4304		PERF. 4124 - 4147						
10	372	N	282	-0-	-90	-0-	282	2		N	-0-					123
11	420	N	301	-0-	-119	-0-	301	2		N	-0-					123
12	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2		N	-0-					123
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-					123
02	290	N	88	-0-	-202	-0-	88	2		N	-0-					123
03	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2		N	-0-					123

BRIGADIER OPERATING, LLC MCMURREY RANCH		092592 WELL #: 2H		RRCID -> 267508		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH 4499		PERF. 4644 - 6240						
10	4247	X	3179	-0-	-1068	-0-	3043	2	136	9	N	124	177	1		80
11	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	6515	2			N	-0-				80
12	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	7127	2	61	9	N	55	69	1		66
01	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6235	2	191	9	N	174	150	1		90
02	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5147	2	37	9	N	34	81	1		43
03	7192	X	5635	-0-	-1557	-0-	5493	2	142	9	N	129	124	1		48

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS) BRIGADIER OPERATING, LLC MAXWELL RANCH		//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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
-----													
MAXWELL SOUTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 274230		COMPL. DATE 04/15/2013		TOTAL DEPTH 5373		PERF. 5050 - 5285			
10	8494 X	2631	-0-	-5863	-0-	2585	2	46	9	N	42	157 1	63
11	7560 X	1629	-0-	-5931	-0-	1623	2	6	9	N	5		68
12	6882 X	1543	-0-	-5339	-0-	1518	2	25	9	N	23	3 8	88
01	5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-		88
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		88
03	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-		88
-----													
ASH		WELL #: 1H		RRCID -> 274354		COMPL. DATE 10/30/2013		TOTAL DEPTH 4709		PERF. 5512 - 8390			
10	6107 X	3761	-0-	-2346	-0-	3647	2	114	9	N	104	174 1	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	-0-	-0-	-5146	-0-					N	1	97 1	20
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
03	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-		20
-----													
ASH		WELL #: B 3		RRCID -> 275710		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 5085		PERF. 4480 - 4760			
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	69 1	102
12	6975 X	3882	-0-	-3093	-0-	3869	2	13	9	N	12	77 1	37
01	6727 X	4784	-0-	-1943	-0-	4672	2	112	9	N	102		139
02	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4422	2	80	9	N	73	59 1	153
03	6169 X	4552	-0-	-1617	-0-	4494	2	58	9	N	53	55 1	151
-----													
EDWARDS		WELL #: B 1		RRCID -> 275711		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 4915		PERF. 4384 - 4541			
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	3984	-0-	-1813	-0-	3963	2	21	9	N	19	152 1	35
02	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3601	2	10	9	N	9		44
03	4805 X	3565	-0-	-1240	-0-	3553	2	12	9	N	11		55
-----													
MURPHY		WELL #: B 8		RRCID -> 275743		COMPL. DATE 11/08/2014		TOTAL DEPTH 4513		PERF. 4250 - 4424			
10	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	5106	2	540	9	N	491	402 1	177
11	4290 X	3065	-0-	-1225	-0-	2424	2	641	9	N	583	557 1	203
12	3348 X	1199	-0-	-2149	-0-	911	2	288	9	N	262	342 1	123
01	3162 X	1176	-0-	-1986	-0-	986	2	190	9	N	173	154 1	142
02	422 X	422	-0-	-0-	-0-	334	2	88	9	N	80	129 1	93
03	5642 X	1433	-0-	-4209	-0-	1289	2	144	9	N	131	81 1	143
-----													
MCMURREY RANCH		WELL #: B 3		RRCID -> 275780		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 4316 - 4560			
10	10261 X	5739	-0-	-4522	-0-	5730	2	9	9	N	8		51
11	9540 X	5284	-0-	-4256	-0-	5280	2	4	9	N	4	27 1	28
12	6293 X	4774	-0-	-1519	-0-	4759	2	15	9	N	14		42
01	6076 X	5421	-0-	-655	-0-	5329	2	92	9	N	84	84 1	42
02	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	5457	2	8	9	N	7		49
03	5735 X	4732	-0-	-1003	-0-	4711	2	21	9	N	19	51 1	17



BURNS-DALTON (MARBLE FALLS) BRIGADIER OPERATING, LLC ASH		//CONT.// 13764 500 //CONT.// 092592		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: B 2 RRCID -> 275943 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 4594 - 4756																
10	7316	X	2524	-0-	-4792	-0-	2512	2	12	9	N	11				92
11	7080	X	3316	-0-	-3764	-0-	3207	2	109	9	N	99	102	1		89
12	7316	X	4885	-0-	-2431	-0-	4788	2	97	9	N	88	95	1		82
01	5177	X	4237	-0-	-940	-0-	4077	2	160	9	N	145	80	1		147
02	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	3971	2	123	9	N	112	117	1		142
03	4495	X	3956	-0-	-539	-0-	3842	2	114	9	N	104	120	1		126
-----																
REPASS WELL #: 1AH RRCID -> 275973 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 4181 PERF. 5128 - 8454																
10	5084	X	3488	-0-	-1596	-0-	3408	2	80	9	N	73	173	1	1 8	78
11	4680	X	4165	-0-	-515	-0-	4100	2	65	9	N	59	9	8		128
12	4495	X	4401	-0-	-94	-0-	4334	2	67	9	N	61	6	8		183
01	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4410	2	85	9	N	77	175	1	10 8	75
02	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4054	2	68	9	N	62	14	8		123
*03	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6057	2	96	9	N	87	158	1	17 8	35
-----																
MURPHY WELL #: B 9 RRCID -> 276086 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 4533 PERF. 3973 - 4153																
10	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	17				65
11	1950	X	245	-0-	-1705	-0-	237	2	8	9	N	7				72
12	744	X	7	-0-	-737	-0-	7	2			N	-0-				72
01	744	X	463	-0-	-281	-0-	463	2			N	-0-				72
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-	44	1		28
*03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2052	2	76	9	N	69	52	1		45
-----																
MURPHY WELL #: B 10 RRCID -> 276092 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4007 - 4185																
10	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	209	336	1		20
11	2370	X	1429	-0-	-941	-0-	1169	2	260	9	N	236	120	1		136
12	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2651	2	296	9	N	269	330	1		75
01	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	2608	2	466	9	N	424	363	1		136
02	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2440	2	266	9	N	242	238	1		140
03	2945	X	2666	-0-	-279	-0-	2344	2	322	9	N	293	261	1		172
-----																
MCMURREY RANCH WELL #: B 4H RRCID -> 277344 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 4532 PERF. 4957 - 6473																
10	13758	X	13758	-0-	-0-	-0-	13692	2	66	9	N	60				111
11	11160	X	10833	-0-	-327	-0-	10833	2			N	-0-				111
12	11532	X	10144	-0-	-1388	-0-	10080	2	64	9	N	58	106	1		63
01	11532	X	7702	-0-	-3830	-0-	7548	2	154	9	N	140	107	1		96
02	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6888	2	58	9	N	53	91	1		58
03	13764	X	7083	-0-	-6681	-0-	7003	2	80	9	N	73	68	1		63
-----																
J. D. JOHNSON RANCH WELL #: B 5 RRCID -> 277348 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4477 - 4797																
10	2790	X	2272	-0-	-518	-0-	2222	2	50	9	N	45				153
11	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4493	2	75	9	N	68	157	1		64
12	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3111	2	44	9	N	40	48	1		56
01	2201	X	2130	-0-	-71	-0-	2093	2	37	9	N	34				90
02	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	1270	2	28	9	N	25				115
03	2697	X	1243	-0-	-1454	-0-	1222	2	21	9	N	19	61	1		73
-----																
WHITE RAGLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277574 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 7039 - 7348																
10	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-				60
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	146				206
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	175	1		46
01	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-				46
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-				46
*03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1873	2	11	9	N	10	43	1		13

-----  
 BURNS-DALTON (MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592  
 JOHNSON RANCH WELL #: B 3 RRCID -> 278434 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4294 - 4520

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
10		0 W	7675	-0-	7675	7675	6640	2	1035	9	N	941	692	1			249
11		0 W	4593	-0-	4593	12268	3977	2	616	9	N	560	693	1			116
12		0 W	4044	-0-	4044	16312	3451	2	593	9	N	539	479	1			176
01		20702 X	4390	-0-	-16312	-0-	3915	2	475	9	N	432	404	1			204
02		7511 X	2913	-0-	-4598	-0-	2590	2	323	9	N	294	349	1			149
03		8029 X	3720	-0-	-4309	-0-	3405	2	315	9	N	286	345	1			90

-----  
 JOHNSON RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 278505 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 5099 - 8731

10		2945 X	2348	-0-	-597	-0-	2298	2	50	9	N	45	75	1			95
11		2850 X	2178	-0-	-672	-0-	2112	2	66	9	N	60	104	1			51
12		2945 X	2076	-0-	-869	-0-	2020	2	56	9	N	51	39	1			63
01		2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2622	2	62	9	N	56	56	1			63
02		2117 N	866	-0-	-1251	-0-	845	2	21	9	N	19	62	1			20
03		2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					20

-----  
 JOHNSON RANCH WELL #: 1H RRCID -> 278506 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 4889 - 8760

10		5301 X	3976	-0-	-1325	-0-	3933	2	43	9	N	39	31	1			61
11		5130 X	3434	-0-	-1696	-0-	3409	2	25	9	N	23	52	1			32
12		5301 X	3723	-0-	-1578	-0-	3666	2	57	9	N	52	44	1			40
01		3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3301	2	69	9	N	63					103
02		4959 X	2596	-0-	-2363	-0-	2543	2	53	9	N	48	111	1			40
03		3968 X	3352	-0-	-616	-0-	3302	2	50	9	N	45					85

-----  
 SIKES WELL #: B 1 RRCID -> 278679 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4467 - 4698

10		10571 X	323	-0-	-10248	-0-	323	2			N	-0-					19
11		10230 X	3441	-0-	-6789	-0-	3263	2	178	9	N	162	139	1			42
12		10571 X	1858	-0-	-8713	-0-	1792	2	66	9	N	60	38	1			64
01		10571 X	843	-0-	-9728	-0-	843	2			N	-0-					64
02		3335 X	908	-0-	-2427	-0-	908	2			N	-0-					64
03		3565 X	195	-0-	-3370	-0-	84	2	111	9	N	101	52	1			113

-----  
 B ROGERS WELL #: B 1 RRCID -> 279235 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4340 - 4612

10		0	8700	-0-	8700	26870	8625	2	75	9	N	68					142
11		0	5908	-0-	5908	32778	5902	2	6	9	N	5					147
12		0	10235	-0-	10235	43013	10151	2	84	9	N	76	177	1			46
01		54472 X	11459	-0-	-43013	-0-	11405	2	54	9	N	49					95
02		15283 X	9343	-0-	-5940	-0-	9335	2	8	9	N	7					102
03		16337 X	2274	-0-	-14063	-0-	2273	2	1	9	N	1					103

-----  
 CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683  
 LONG BRANCH SLOUGH WELL #: 1 RRCID -> 198323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4255 PERF. 3966 - 4170

10		558 N	490	-0-	-68	-0-	490	2			N	-0-					-0-
11		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
12		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
01		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
02		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
*03		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.// 13764 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
CHOLLA PETROLEUM, INC.		//CONT.// 150683														
STUART, SNODDY		WELL #: 1		RRCID -> 199314		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3953 - 4063						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2		N	-0-					39
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	318	2	1 9	N	1					40
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-					40
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-					40
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-					40
*03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-					40
-----																
DUTRO		WELL #: 2		RRCID -> 203404		COMPL. DATE 07/23/2004				TOTAL DEPTH 4278 PERF. 4192 - 4201						
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2		N	-0-					-0-
11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2		N	-0-					-0-
12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2		N	-0-					-0-
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2		N	-0-					-0-
02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1582	2	182 9	N	165	165	1			-0-
*03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2		N	-0-					-0-
-----																
CUMMING COMPANY, INC. THE		194204		RRCID -> 255379		COMPL. DATE 12/11/2009				TOTAL DEPTH 4305 PERF. 4036 - 4060						
STUART BARNETT "61"		WELL #: 12														
10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2		N	-0-					-0-
11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2		N	-0-					-0-
12	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2		N	-0-					-0-
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2		N	-0-					-0-
*02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2		N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
LONG '63'		WELL #: 2		RRCID -> 277473		COMPL. DATE 03/16/2015				TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3996 - 4048						
10	16523	X	10350	-0-	-6173	-0-	10350	2		N	-0-					35
11	13500	X	9490	-0-	-4010	-0-	9388	2	102 9	N	93	117	1			11
12	13950	X	9549	-0-	-4401	-0-	9543	2	6 9	N	5					16
01	13950	X	10317	-0-	-3633	-0-	10317	2		N	-0-					16
*02	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	9236	2		N	-0-					16
03	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-				N	NO RPT					16
-----																
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690		RRCID -> 253409		COMPL. DATE 07/10/2009				TOTAL DEPTH 4475 PERF. 4244 - 4286						
HINKSON, WILLIAM		WELL #: 6														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
-----																
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 40		RRCID -> 272658		COMPL. DATE 06/17/2013				TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4348 - 4380						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					117
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					117
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					117
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					117
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					117
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					117

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
NEWARK E&P OPERATING, LLC				606167										
HICKMAN				WELL #:	3	RRCID ->	274098	COMPL. DATE	05/23/2014	TOTAL DEPTH	5166	PERF.	4490 - 4876	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694										
RITCHIE, J.P.				WELL #:	1	RRCID ->	130994	COMPL. DATE	03/30/1989	TOTAL DEPTH	5080	PERF.	4358 - 4526	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
-----														
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964										
CRAWFORD, ELIZABETH				WELL #:	1	RRCID ->	134069	COMPL. DATE	03/19/1990	TOTAL DEPTH	4625	PERF.	4392 - 4524	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
03	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	
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
02	870 N	629	-0-	-241	-0-	618	3	11	9	N	10			100
03	992 N	646	-0-	-346	-0-	635	3	11	9	N	10			110
-----														
HARDONCOURT, FRANCES				WELL #:	1	RRCID ->	148296	COMPL. DATE	12/01/1989	TOTAL DEPTH	5080	PERF.	4281 - 4439	
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
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-			14
03	434 N	358	-0-	-76	-0-	358	3			N	-0-			14
-----														
HARDENCOURT, FRANCES B				WELL #:	1	RRCID ->	176809	COMPL. DATE	02/22/1991	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4389 - 4544	
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-			141
11	240 N	214	-0-	-26	-0-	214	3			N	-0-			141
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-			141
01	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-			141
02	203 N	174	-0-	-29	-0-	174	3			N	-0-			141
*03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-			141

BURT & CODY (BEND CONGL.)		13914 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
AT OIL & GAS, LLC		035619													
LAKE PERRIN		WELL #: 1		RRCID -> 145284		COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL DEPTH 3428		PERF. 3006 - 3018					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			48
11		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-			48
12		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-			48
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-	48	7	-0-
02		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-			-0-
*03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-			-0-
-----															
LAKE PERRIN		WELL #: 2		RRCID -> 157594		COMPL. DATE 01/16/1996		TOTAL DEPTH 3496		PERF. 3018 - 3030					
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
11		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
12		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
*03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
-----															
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741		RRCID -> 126495		COMPL. DATE 02/12/1988		TOTAL DEPTH 3767		PERF. 3130 - 3149					
PERRIN, H.L.		WELL #: 1													
10		252 N	252	-0-	-0-	-0-	241	2	11	9	N	10			53
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			53
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			53
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			53
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
-----															
RED GAP OIL & GAS LLC		697026		RRCID -> 122362		COMPL. DATE 08/21/1986		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3092 - 3103					
ROGERS		WELL #: 1													
10		93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-			-0-
11		90 N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-			-0-
12		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			-0-
01		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LOVE, MELVA		WELL #: 1		RRCID -> 124177		COMPL. DATE 01/02/1987		TOTAL DEPTH 3566		PERF. 3056 - 3068					
10		217 N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-			-0-
11		210 N	156	-0-	-54	-0-	156	3			N	-0-			-0-
12		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-			-0-
01		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
JENNY KAY-KAY		WELL #: 1		RRCID -> 131914		COMPL. DATE 08/01/1989		TOTAL DEPTH 3565		PERF. 3050 - 3060					
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-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

BURT-OGDEN-MABEE		13924 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: RUNNELS			
DELRAY OIL, INC.		213275									
STONE, BERTIE E.		WELL #: 6		RRCID -> 088439		COMPL. DATE 06/18/1980		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3396 - 3404	
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
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-
02	1771 R	1771	-0-	-0-	-0-	1771 3	N	-0-			-0-
03	1860 #	1675	-0-	-185	-0-	1675 3	N	-0-			-0-

BUTLER (CONGL.)		14014 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: EASTLAND			
ANDERSON PRODUCTION		022922									
COVINGTON-WEEKES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 126191		COMPL. DATE 12/22/1987		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3168 - 3492	
M	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
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
02	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 2	N	-0-			33
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 2	N	-0-			33

KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: EASTLAND			
LINEHAN		WELL #: 1		RRCID -> 125390		COMPL. DATE 10/01/1987		TOTAL DEPTH 3361		PERF. 3264 - 3274	
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
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
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			11
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	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	
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
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
02	145 N	93	-0-	-52 B	-0-	93 2	N	-0-			35
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	217 N	88	-0-	-129 B	-0-	88 2	N	-0-			35

ALLEN HEIRS-ROBINSON A		WELL #: 2		RRCID -> 127753		COMPL. DATE 07/01/1988		TOTAL DEPTH 3504		PERF. 3288 - 3298	
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
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-
02	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	806 N	530	-0-	-276 B	-0-	530 2	N	-0-			-0-

BUTTRAM (HARKEY)  
ANTLE OPERATING, INC.  
WILLIAMS, JACK

14060 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN  
026646  
WELL #: 1 RRCID -> 266031 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 3104 - 3112

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
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
02	377 N	262	-0-	-115	-0-	261 2	1 9	N	1	161 1		89
03	651 N	185	-0-	-466	-0-	156 2	29 9	N	26			115

BYLER H (MARBLE FALLS)  
HALL, MURLIN KEITH  
HALL

14147 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROWN  
346804  
WELL #: 1 RRCID -> 137155 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2307 - 2354

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	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

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

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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			130
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	T. A.	8	-0-	8	B	8	8 2	Y	-0-			130

NORTH EMMONS "A"

WELL #: 2 RRCID -> 141960 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2394 - 2408

10	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-		Y	-0-			120
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			120
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			120
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			120
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			120
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	T. A.	8	-0-	8	B	8	8 2	Y	-0-			120

BYLER "A"

WELL #: 1 RRCID -> 143286 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2340 - 2380

10	10 N	-0-	-0-	-10	B	-0-		N	-0-			21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			21
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-			21

BYLER H (MARBLE FALLS)		//CONT.//		14147 500	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: BROWN								
WJH ENERGY, INC.		//CONT.//		8882225											
BYLER, H.		WELL #:		1	RRCID ->	239419	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	2814	PERF.	2362 - 2378			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1	2			N	-0-			-0-
-----															
HYDEMAN		WELL #:		1	RRCID ->	262341	COMPL. DATE	06/15/1989	TOTAL DEPTH	2474	PERF.	2360 - 2410			
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	5 N	5	-0-	-0- B	-0-		5	2			N	-0-			-0-
-----															
OXY-EMMONS		WELL #:		2	RRCID ->	275907	COMPL. DATE	06/14/1989	TOTAL DEPTH	2519	PERF.	2316 - 2370			
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-		3	2			N	-0-			-0-
-----															
BYRNES (DUFFER)		14170 300		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH									
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC.		424211													
GREENWAY		WELL #:		1 H	RRCID ->	212651	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	4069	PERF.	4576 - 5652			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
PALMIGO OIL CO.		637375													
BAYS		WELL #:		3	RRCID ->	092353	COMPL. DATE	12/12/1980	TOTAL DEPTH	3706	PERF.	3574 - 3644			
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			93
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			93
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-						N	-0-			93
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			93
-----															
SKYBRIDGE ENERGY LLC		786419													
BROWN, T. W.		WELL #:		2	RRCID ->	088209	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	3618	PERF.	3389 - 3533			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-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	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	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
-----																	
SIMMS				WELL #: 1		RRCID -> 090151		COMPL. DATE 09/23/1980		TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3058 - 3068							
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
-----																	
GARY, S. E.				WELL #: 2		RRCID -> 098458		COMPL. DATE 06/23/1980		TOTAL DEPTH 3428 PERF. 3215 - 3334							
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5	
-----																	
RAMSEUR				WELL #: 1		RRCID -> 124930		COMPL. DATE 07/08/1987		TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3346 - 3474							
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
-----																	
SMITH, A. L.				WELL #: 4		RRCID -> 154767		COMPL. DATE 05/11/1983		TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57	
-----																	
NEWMAN				WELL #: 1		RRCID -> 224208		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 3564 PERF. 3296 - 3404							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

C. B. LONG, (MARBLE FALLS)  
CUMMING COMPANY, INC. THE  
HITSON 'A'

14195 500 ASSOCIATED CAPACITY  
194204  
WELL #: 1 RRCID -> 275504 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 3497 - 3634

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUMP OIL, INC.  
OWEN, JAMES STANLEY

413190  
WELL #: 1 RRCID -> 130958 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3137 - 3226

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30

PLUGGED AND ABANDONED 04/21/1997

SABLE OPERATING COMPANY  
LONG, LOLITA

742236  
WELL #: 3 RRCID -> 132675 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 3889 PERF. 454 - 456

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	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

10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		Y	-0-	3	1	4
11	300 N	284	-0-	-16	-0-	284	3		Y	-0-			4
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		Y	-0-			4
01	310 N	242	-0-	-68	-0-	242	3		Y	-0-			4
02	DLQ G-10	224	-0-	224	-0-	224	3		Y	-0-			4
*03	381 N	157	-0-	-224	-0-	157	3		Y	-0-			4

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.  
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND

817555  
WELL #: 2 RRCID -> 146237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3005 - 3268

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-
02	1595 N	1453	-0-	-142	-0-	153	1	1300	3	N	-0-		-0-
03	1674 N	1637	-0-	-37	-0-	182	1	1455	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 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
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	-0-
						24	9							
02	957 N	957	-0-	-0-	-0-	47	1	910	2	N	-0-			-0-
03	1054 N	1027	-0-	-27	-0-	58	1	969	2	N	-0-			-0-
-----														
BALL				WELL #:	22	RRCID ->	226666	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3723	PERF.	3084 - 3111	
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	-0-
						17	9							
02	696 N	613	-0-	-83	-0-	30	1	583	2	N	-0-			-0-
03	713 N	638	-0-	-75	-0-	36	1	602	2	N	-0-			-0-
-----														
BALL				WELL #:	19	RRCID ->	226667	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3730	PERF.	3092 - 3130	
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-
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	2	N	-0-			-0-
*03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	264	2	N	-0-			-0-
-----														
TRACER OPERATING, INC.				WELL #:	3	RRCID ->	131757	COMPL. DATE	03/26/1985	TOTAL DEPTH	3496	PERF.	3058 - 3108	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
-----														
LONG, C. B.				WELL #:	5	RRCID ->	141016	COMPL. DATE	08/05/1985	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3014 - 3053	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			194
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			194
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			194
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			194
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			194
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			194
-----														
LONG, C. B.				WELL #:	8	RRCID ->	141089	COMPL. DATE	06/14/1990	TOTAL DEPTH	3830	PERF.	3312 - 3330	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----														
3 B ENTERPRISES, INC.				953632										
WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID ->	212398	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	3523	PERF.	3318	-	3328
10		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2	N	-0-			-0-	
11		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2	N	-0-			-0-	
12		775 N	648	-0-	-127	-0-	648	2	N	-0-			-0-	
01		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2	N	-0-			-0-	
*02		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2	N	-0-			-0-	
*03		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2	N	-0-			-0-	
-----														
C. B. PROCTOR (LAKE SAND)				14196 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL								
GRIFFIN RESOURCES, LLC				333935										
PROCTOR		WELL #:		3	RRCID ->	246469	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	3960	-	3970
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	77			100	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100	
*03		999	999	-0-	-0-	-0-	998	3	N	1	9	1	101	
-----														
C. J. (CONGLOMERATE)				14294 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL								
TOWER RESOURCES INC				862857										
CUMMING-REAGAN "11"		WELL #:		4T	RRCID ->	173128	COMPL. DATE	03/02/1999	TOTAL DEPTH	3854	PERF.	3740	-	3751
10		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-			-0-	
11		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-			-0-	
12		279 N	169	-0-	-110	-0-	169	3	N	-0-			-0-	
01		248 N	179	-0-	-69	-0-	179	3	N	-0-			-0-	
02		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-			-0-	
*03		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-			-0-	
-----														
C. M. (MISSISSIPPIAN)				14314 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL								
DELTA OIL & GAS LTD.				213703										
COPELAND-MITCHELL "M"		WELL #:		B 1	RRCID ->	109344	COMPL. DATE	01/05/1984	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4423	-	4436
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	873 3	2 9	N	2	176
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	837 3	4 9	N	4	180
12	868 N	829	-0-	-39	-0-	826 3	3 9	N	3	183
01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 3		N	-0-	183
02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 3		N	-0-	183
*03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 2		N	-0-	28
11	1530 N	1074	-0-	-456	-0-	1074 2		N	-0-	28
12	1209 N	967	-0-	-242	-0-	967 2		N	-0-	28
01	1271 N	717	-0-	-554	-0-	717 2		N	-0-	28
02	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 2		N	-0-	28
*03	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-	17
11	300 N	198	-0-	-102	-0-	198 2		N	-0-	17
12	434 N	165	-0-	-269	-0-	165 2		N	-0-	17
01	403 N	55	-0-	-348	-0-	55 2		N	-0-	17
02	203 N	174	-0-	-29	-0-	174 2		N	-0-	17
*03	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
03	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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-	-0-
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-	-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-	-0-
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		N	-0-	-0-
02	29 N	22	-0-	-7	-0-	22 2		N	-0-	-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-	-0-
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-	-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-	-0-
01	186 N	53	-0-	-133	-0-	53 2		N	-0-	-0-
02	174 N	122	-0-	-52	-0-	122 2		N	-0-	-0-
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 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	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
10	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2	N	-0-	-0-	
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	2	N	-0-	-0-	
12	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	2	N	-0-	-0-	
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2	N	-0-	-0-	
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-	-0-	
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2	N	-0-	-0-	
-----											
WOODY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 118200		COMPL. DATE 09/12/1985		TOTAL DEPTH 6018 PERF. 3284 - 3297			
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-	-0-	
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2	N	-0-	-0-	
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-	-0-	
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-	-0-	
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	-0-	
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2	N	-0-	-0-	
-----											
OXXN		630579		RRCID -> 078864		COMPL. DATE 06/05/1978		TOTAL DEPTH 5735 PERF. 3578 - 4058			
JORDAN		WELL #: 1									
10	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2	N	-0-	36	
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			N	NO RPT	36	
12	1085 N	882	-0-	-203	-0-	882	2	N	-0-	36	
01	1209 N	976	-0-	-233	-0-	976	2	N	-0-	36	
02	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2	N	-0-	36	
*03	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2	N	-0-	36	
-----											
JEFFERSON		WELL #: 1		RRCID -> 102364		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3178 - 3182			
10	1829 N	1653	-0-	-176	-0-	1653	2	N	-0-	-0-	
11	1740 N	1428	-0-	-312	-0-	1428	2	N	-0-	-0-	
12	1612 N	1611	-0-	-1	-0-	1611	2	N	-0-	-0-	
01	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2	N	-0-	-0-	
02	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2	N	-0-	-0-	
*03	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	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			
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2	N	-0-	-0-	
11	570 N	525	-0-	-45	-0-	525	2	N	-0-	-0-	
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2	N	-0-	-0-	
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2	N	-0-	-0-	
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2	N	-0-	-0-	
03	620 N	182	-0-	-438	-0-	182	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			
10	186 N	106	-0-	-80 B	-0-	78	1	28	2	N	-0-
11	150 N	122	-0-	-28 B	-0-	74	1	48	2	N	-0-
12	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	78	1	126	2	N	-0-
01	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	77	1	95	2	N	-0-
02	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	70	1	75	2	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	217 N	132	-0-	-85 B	-0-	77	1	55	2	N	-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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	14 X	14	-0-	-0- B	-0-	14 2	N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	0 N	-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
10	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23 2	N	-0-		-0-		
11	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23 2	N	-0-		-0-		
12	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23 2	N	-0-		-0-		
01	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25 2	N	-0-		-0-		
02	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25 2	N	-0-		-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2	N	-0-		-0-		
-----												
SAVAGE			WELL #:	1 L	RRCID ->	098618	COMPL. DATE	02/03/1982	TOTAL DEPTH	5565	PERF.	5492 - 5497
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	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
10	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57 2	N	-0-		-0-		
11	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54 2	N	-0-		-0-		
12	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57 2	N	-0-		-0-		
01	894 N	894	-0-	-0- B	-0-	894 2	N	-0-		-0-		
02	1756 N	1756	-0-	-0- B	-0-	1756 2	N	-0-		-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----												
OXXN WARD UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	084715	COMPL. DATE	09/18/1979	TOTAL DEPTH	5635	PERF.	5062 - 5285
10	279 N	241	-0-	-38 B	-0-	241 2	N	-0-		-0-		
11	240 N	216	-0-	-24 B	-0-	216 2	N	-0-		-0-		
12	248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232 2	N	-0-		-0-		
01	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 2	N	-0-		-0-		
02	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2	N	-0-		-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	217 N	164	-0-	-53 B	-0-	164 2	N	-0-		-0-		
-----												
DALTON, B.			WELL #:	1	RRCID ->	086634	COMPL. DATE	01/20/1979	TOTAL DEPTH	5848	PERF.	5163 - 5721
10	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 2	N	-0-		-0-		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	310 N	297	-0-	-13 B	-0-	297 2	N	-0-		-0-		
01	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 2	N	-0-		-0-		
02	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 2	N	-0-		-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	310 N	280	-0-	-30 B	-0-	280 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	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
10		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 2	N	-0-			-0-
11		300 N	265	-0-	-35 B	-0-	265 2	N	-0-			-0-
12		310 N	297	-0-	-13 B	-0-	297 2	N	-0-			-0-
01		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 2	N	-0-			-0-
02		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 2	N	-0-			-0-
-----												
WISE EXPLORATION				932980					CNTY: STEPHENS			
LINDSAY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	089219	COMPL. DATE	10/24/1979	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5280 - 5287	
10		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 2	N	-0-			-0-
11		300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-		N	-0-			-0-
12		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-		N	-0-			-0-
01		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
CADDO (CONGLOMERATE)				14481 150	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.				213703								
CORBETT RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	238275	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3892 - 3895	
10		1674 #	1223	-0-	-451	-0-	1223 3	N	-0-			-0-
11		1350 #	1179	-0-	-171	-0-	1179 3	N	-0-			-0-
12		1395 #	1146	-0-	-249	-0-	1146 3	N	-0-			-0-
01		1333 #	1127	-0-	-206	-0-	1127 3	N	-0-			-0-
02		1131 N	1034	-0-	-97	-0-	1034 3	N	-0-			-0-
03		1147 N	1134	-0-	-13	-0-	1134 3	N	-0-			-0-
-----												
KENNEDY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	241448	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 3902 - 3905	
10		3751 #	3674	-0-	-77	-0-	3674 3	N	-0-			-0-
11		3630 #	3395	-0-	-235	-0-	3395 3	N	-0-			-0-
12		3937 #	3621	-0-	-316	-0-	3621 3	N	-0-			-0-
01		3937 #	3654	-0-	-283	-0-	3654 3	N	-0-			-0-
02		3683 #	2886	-0-	-797	-0-	2886 3	N	-0-			-0-
03		3689 #	3513	-0-	-176	-0-	3513 3	N	-0-			-0-
-----												
CORBETT RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	245542	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 3911 - 3926	
10		434 N	238	-0-	-196	-0-	238 3	N	-0-			-0-
11		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 3	N	-0-			-0-
12		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693 3	N	-0-			-0-
01		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508 3	N	-0-			-0-
02		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 3	N	-0-			-0-
03		1705 N	1247	-0-	-458	-0-	1247 3	N	-0-			-0-
-----												
CORBETT RANCH		WELL #:		17	RRCID ->	245653	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 3864 - 3883	
10		2821 #	2458	-0-	-363	-0-	2458 3	N	-0-			-0-
11		2586 R	2586	-0-	-0-	-0-	2586 3	N	-0-			-0-
12		2635 #	2526	-0-	-109	-0-	2526 3	N	-0-			-0-
01		2635 #	2606	-0-	-29	-0-	2606 3	N	-0-			-0-
02		2494 #	2450	-0-	-44	-0-	2450 3	N	-0-			-0-
03		2666 #	2578	-0-	-88	-0-	2578 3	N	-0-			-0-



CADDO (CONGLOMERATE) //CONT.// 14481 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703  
 CORBETT RANCH "C" WELL #: 4 RRCID -> 246251 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3939 - 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
10	837 N	749	-0-	-88	-0-	749 3		N	-0-			-0-
11	780 N	732	-0-	-48	-0-	732 3		N	-0-			-0-
12	775 N	667	-0-	-108	-0-	667 3		N	-0-			-0-
01	744 N	645	-0-	-99	-0-	645 3		N	-0-			-0-
02	696 N	592	-0-	-104	-0-	592 3		N	-0-			-0-
03	682 N	601	-0-	-81	-0-	601 3		N	-0-			-0-

ANDREWS WELL #: 2 RRCID -> 263393 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4010 - 4025

10	744 N	612	-0-	-132	-0-	612 3		N	-0-			-0-
11	840 N	341	-0-	-499	-0-	341 3		N	-0-			-0-
12	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826 3		N	-0-			-0-
01	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542 3		N	-0-			-0-
02	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 3		N	-0-			-0-
03	1829 N	1349	-0-	-480	-0-	1349 3		N	-0-			-0-

R. M. ROGERS ESTATE 'A' WELL #: 2 RRCID -> 276531 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3582 - 3589

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
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2016 - PLUGGED 03/21/16

COPELAND-MITCHELL 'P' WELL #: 2 RRCID -> 277655 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 4587 PERF. 3973 - 3992

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-
02	2452 R	2452	-0-	-0-	-0-	2452 3		N	-0-			-0-
*03	2381 R	2381	-0-	-0-	-0-	2381 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

10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-			-0-
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	197 2		N	-0-			-0-
12	217 N	195	-0-	-22	-0-	195 2		N	-0-			-0-
01	496 N	210	-0-	-286	-0-	210 2		N	-0-			-0-
02	203 N	177	-0-	-26	-0-	177 2		N	-0-			-0-
03	186 N	151	-0-	-35	-0-	151 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

10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-			-0-
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/29/2016 - PLUGGED 02/29/16

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703								
REMINGTON HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 099915		COMPL. DATE 05/19/1982		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3904 - 3914		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	4
01	744 N	593	-0-	-151	-0-	590 3	3 9	Y	3	7
02	725 N	574	-0-	-151	-0-	570 3	4 9	Y	4	6
03	682 N	553	-0-	-129	-0-	547 3	6 9	Y	5	6
-----										
GRAY, JOHN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 102852		COMPL. DATE 11/15/1982		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3859 - 3864		
10	1054 N	942	-0-	-112	-0-	942 3		Y	-0-	-0-
11	870 N	812	-0-	-58	-0-	812 3		Y	-0-	-0-
12	961 N	828	-0-	-133	-0-	828 3		Y	-0-	-0-
01	930 N	723	-0-	-207	-0-	723 3		Y	-0-	-0-
02	783 N	621	-0-	-162	-0-	621 3		Y	-0-	-0-
03	837 N	624	-0-	-213	-0-	624 3		Y	-0-	-0-
-----										
GRAY, JOHN ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 109147		COMPL. DATE 02/14/1984		TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3872 - 3882		
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-
02	1421 N	1073	-0-	-348	-0-	1073 3		Y	-0-	-0-
03	1457 N	1010	-0-	-447	-0-	1010 3		Y	-0-	-0-
-----										
MAGERS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 110969		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 4307 PERF. 3865 - 3895		
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	17
12	744 N	629	-0-	-115	-0-	623 3	6 9	N	5	22
01	589 N	549	-0-	-40	-0-	534 3	15 9	N	14	36
02	609 N	525	-0-	-84	-0-	515 3	10 9	N	9	45
03	620 N	531	-0-	-89	-0-	523 3	8 9	N	7	52
-----										
ROGERS, JOE "C"		WELL #: 1		RRCID -> 144788		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4123 - 4135
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
02	1044 N	491	-0-	-553	-0-	491 3		N	-0-	124
03	1488 N	86	-0-	-1402	-0-	57 3	29 9	N	26	150
-----										
CORBETT RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 206605		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 4399 PERF. 3929 - 3937		
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-
02	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 3		N	-0-	-0-
*03	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 3		N	-0-	-0-
-----										
JACKSON RANCH "D"		WELL #: 1		RRCID -> 211185		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 4307 PERF. 4005 - 4010		
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
02	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 3		N	-0-	37
03	1333 N	1114	-0-	-219	-0-	1113 3	1 9	N	1	38

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
JACKSON RANCH "B"		WELL #: 5		RRCID -> 219658		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4142 - 4168	
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
10	2790 #	1661	-0-	-1129	-0-	1661	3	-0-			-0-
11	2640 #	1145	-0-	-1495	-0-	1145	3	-0-			-0-
12	2728 #	1307	-0-	-1421	-0-	1307	3	-0-			-0-
01	2728 #	933	-0-	-1795	-0-	933	3	-0-			-0-
02	1102 N	614	-0-	-488	-0-	614	3	-0-			-0-
03	1302 N	653	-0-	-649	-0-	653	3	-0-			-0-
-----											
CORBETT RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 221404		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 4345 PERF. 3982 - 3986			
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3	-0-			-0-
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3	-0-			-0-
12	775 N	708	-0-	-67	-0-	708	3	-0-			-0-
01	744 N	662	-0-	-82	-0-	662	3	-0-			-0-
02	725 N	677	-0-	-48	-0-	677	3	-0-			-0-
*03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3	-0-			-0-
-----											
CORBETT RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 228582		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 4345 PERF. 3957 - 3972			
10	1240 N	1022	-0-	-218	-0-	1022	3	-0-			-0-
11	1230 N	984	-0-	-246	-0-	984	3	-0-			-0-
12	1147 N	927	-0-	-220	-0-	927	3	-0-			-0-
01	1023 N	959	-0-	-64	-0-	959	3	-0-			-0-
02	957 N	915	-0-	-42	-0-	915	3	-0-			-0-
03	930 N	916	-0-	-14	-0-	916	3	-0-			-0-
-----											
CORBETT RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 231107		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 4175 PERF. 4021 - 4034			
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3	-0-			-0-
11	660 N	224	-0-	-436	-0-	224	3	-0-			-0-
12	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3	-0-			-0-
01	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3	-0-			-0-
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3	-0-			-0-
03	1023 N	672	-0-	-351	-0-	672	3	-0-			-0-
-----											
JACKSON RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 231108		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4185 - 4223			
10	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3	-0-			-0-
11	930 N	877	-0-	-53	-0-	877	3	-0-			-0-
12	930 N	907	-0-	-23	-0-	907	3	-0-			-0-
01	930 N	920	-0-	-10	-0-	920	3	-0-			-0-
02	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3	-0-			-0-
*03	942 N	942	-0-	-0-	-0-	922	3	18	20	9	18
-----											
JACKSON RANCH "E"		WELL #: 2		RRCID -> 232464		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4070 - 4102			
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	-0-			-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	-0-			-0-
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	-0-			-0-
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3	-0-			-0-
02	319 N	177	-0-	-142	-0-	177	3	-0-			-0-
03	403 N	368	-0-	-35	-0-	368	3	-0-			-0-
-----											
CORBETT RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 234436		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4020 - 4072			
10	806 N	786	-0-	-20	-0-	786	3	-0-			-0-
11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3	-0-			-0-
12	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3	-0-			-0-
01	775 N	669	-0-	-106	-0-	669	3	-0-			-0-
02	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3	-0-			-0-
*03	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3	-0-			-0-

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703  
 CORBETT RANCH WELL #: 10 RRCID -> 234437 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4052 - 4072

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-				-0-
11	1380 N	1243	-0-	-137	-0-	1243	3			N	-0-				-0-
12	1550 N	1271	-0-	-279	-0-	1271	3			N	-0-				-0-
01	1426 N	1354	-0-	-72	-0-	1354	3			N	-0-				-0-
02	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-				-0-
*03	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-				-0-

CORBETT RANCH WELL #: 11 RRCID -> 234438 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4040 - 4064

10	2294 N	2217	-0-	-77	-0-	2217	3			N	-0-				-0-
11	2190 N	2124	-0-	-66	-0-	2124	3			N	-0-				-0-
12	2294 N	2111	-0-	-183	-0-	2111	3			N	-0-				-0-
01	2232 N	2152	-0-	-80	-0-	2152	3			N	-0-				-0-
02	2059 N	1970	-0-	-89	-0-	1970	3			N	-0-				-0-
03	2108 N	2051	-0-	-57	-0-	2051	3			N	-0-				-0-

JACKSON RANCH "G" WELL #: 1 RRCID -> 234440 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 4228 - 4270

10	961 N	892	-0-	-69	-0-	892	3			N	-0-				67
11	960 N	913	-0-	-47	-0-	913	3			N	-0-				67
12	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-				67
01	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-				67
02	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-				67
03	992 N	853	-0-	-139	-0-	853	3			N	-0-				67

CORBETT RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 236678 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4146 - 4167

10	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-				-0-
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-				-0-
12	806 N	790	-0-	-16	-0-	790	3			N	-0-				-0-
01	837 N	677	-0-	-160	-0-	677	3			N	-0-				-0-
02	754 N	626	-0-	-128	-0-	626	3			N	-0-				-0-
03	775 N	687	-0-	-88	-0-	687	3			N	-0-				-0-

HOHHERTZ, A. D. WELL #: 54 RRCID -> 236846 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4002 - 4067

10	310 N	108	-0-	-202	-0-	108	3			N	-0-				27
11	390 N	10	-0-	-380	-0-	10	3			N	-0-				27
12	341 N	10	-0-	-331	-0-	10	3			N	-0-				27
01	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	3			N	-0-				27
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-				27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27

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

JACKSON RANCH "F" WELL #: 2 RRCID -> 236861 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 4182 - 4226

10	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-				-0-
11	930 N	548	-0-	-382	-0-	548	3			N	-0-				-0-
12	1023 N	747	-0-	-276	-0-	747	3			N	-0-				-0-
01	1023 N	844	-0-	-179	-0-	844	3			N	-0-				-0-
02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-				-0-
*03	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-				-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
CORBETT RANCH "B"		WELL #: 3		RRCID -> 236885		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 4026 - 4040		
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
10	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3	N	-0-			-0-
11	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3	N	-0-			-0-
12	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3	N	-0-			-0-
01	2449 N	2392	-0-	-57	-0-	2392	3	N	-0-			-0-
02	2291 N	2132	-0-	-159	-0-	2132	3	N	-0-			-0-
03	2511 N	2245	-0-	-266	-0-	2245	3	N	-0-			-0-
-----												
CORBETT RANCH "C"		WELL #: 2		RRCID -> 240001		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 4245		PERF. 4145 - 4166		
10	1426 N	1313	-0-	-113	-0-	1313	3	N	-0-			-0-
11	1260 N	1212	-0-	-48	-0-	1212	3	N	-0-			-0-
12	1271 N	1263	-0-	-8	-0-	1263	3	N	-0-			-0-
01	1302 N	1146	-0-	-156	-0-	1146	3	N	-0-			-0-
02	1160 N	967	-0-	-193	-0-	967	3	N	-0-			-0-
03	1271 N	1075	-0-	-196	-0-	1075	3	N	-0-			-0-
-----												
CORBETT RANCH "D"		WELL #: 2		RRCID -> 241446		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3946 - 4056		
10	3100	2125	-0-	-975	-0-	2125	3	N	-0-			-0-
11	3000	1862	-0-	-1138	-0-	1862	3	N	-0-			-0-
12	3100	1728	-0-	-1372	-0-	1728	3	N	-0-			-0-
01	2511 #	1697	-0-	-814	-0-	1697	3	N	-0-			-0-
02	2320 #	1546	-0-	-774	-0-	1546	3	N	-0-			-0-
03	2139 #	1641	-0-	-498	-0-	1641	3	N	-0-			-0-
-----												
CORBETT RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 241796		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3978 - 4030		
10	558 N	486	-0-	-72	-0-	486	3	N	-0-			-0-
11	540 N	507	-0-	-33	-0-	507	3	N	-0-			-0-
12	496 N	471	-0-	-25	-0-	471	3	N	-0-			-0-
01	496 N	467	-0-	-29	-0-	467	3	N	-0-			-0-
02	493 N	441	-0-	-52	-0-	441	3	N	-0-			-0-
*03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3	N	-0-			-0-
-----												
CORBETT RANCH "A"		WELL #: 6		RRCID -> 242150		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 4207		PERF. 4090 - 4110		
10	961 N	826	-0-	-135	-0-	826	3	N	-0-			-0-
11	900 N	845	-0-	-55	-0-	845	3	N	-0-			-0-
12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3	N	-0-			-0-
01	837 N	815	-0-	-22	-0-	815	3	N	-0-			-0-
02	812 N	705	-0-	-107	-0-	705	3	N	-0-			-0-
*03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3	N	-0-			-0-
-----												
CORBETT RANCH "C"		WELL #: 3		RRCID -> 245488		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 4195		PERF. 4028 - 4123		
10	1674 N	1559	-0-	-115	-0-	1559	3	N	-0-			-0-
11	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3	N	-0-			-0-
12	1612 N	1517	-0-	-95	-0-	1517	3	N	-0-			-0-
01	1550 N	1413	-0-	-137	-0-	1413	3	N	-0-			-0-
02	1508 N	1223	-0-	-285	-0-	1223	3	N	-0-			-0-
03	1519 N	1359	-0-	-160	-0-	1359	3	N	-0-			-0-
-----												
KENNEDY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 246269		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 4018 - 4023		
10	3658 #	3540	-0-	-118	-0-	3540	3	N	-0-			-0-
11	4069	4069	-0-	-0-	-0-	4069	3	N	-0-			-0-
12	3970 R	3970	-0-	-0-	-0-	3970	3	N	-0-			-0-
01	4055	4055	-0-	-0-	-0-	4055	3	N	-0-			-0-
02	3770	3706	-0-	-64	-0-	3706	3	N	-0-			-0-
*03	4184	4184	-0-	-0-	-0-	4184	3	N	-0-			-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703												
LINK NE-57		WELL #: 2		RRCID -> 248278		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 4263		PERF. 4113 - 4152				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10		496 N	10	-0-	-486	-0-	10 3			N	-0-			73
11		390 N	10	-0-	-380	-0-	10 3			N	-0-			73
12		124 N	10	-0-	-114	-0-	10 3			N	-0-			73
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-			73
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-			73
03		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				
10	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1488 3	1 9	N	1					146
11	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1608 3	3 9	N	3					149
12	2046 N	1880	-0-	-166	-0-	1771 3	109 9	N	99	171	1			77
01	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1661 3	72 9	N	65					142
02	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1497 3	72 9	N	65	173	1			34
03	1891 N	1651	-0-	-240	-0-	1604 3	47 9	N	43					77
-----														
KENNEDY "C"		WELL #: 1		RRCID -> 259421		COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL DEPTH 4546		PERF. 4020 - 4045				
10	992 N	605	-0-	-387	-0-	579 3	26 9	N	24					54
11	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1251 3	40 9	N	36					90
12	953 N	953	-0-	-0-	-0-	918 3	35 9	N	32					122
01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	901 3	13 9	N	12					134
02	1247 N	1024	-0-	-223	-0-	994 3	30 9	N	27					161
*03	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1059 3	18 9	N	16					177
-----														
COODY, J. R. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 260861		COMPL. DATE 06/08/2011		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4120 - 4140				
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
02	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 3		N	-0-					23
*03	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 3		N	-0-					23
-----														
KENNEDY "C"		WELL #: 2		RRCID -> 261966		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 4538		PERF. 4026 - 4036				
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-
02	1015 N	993	-0-	-22	-0-	993 3		N	-0-					-0-
03	930 N	882	-0-	-48	-0-	882 3		N	-0-					-0-
-----														
CORBETT RANCH "D"		WELL #: 3		RRCID -> 261971		COMPL. DATE 01/05/2012		TOTAL DEPTH 4498		PERF. 3919 - 3921				
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-
02	1682 #	1517	-0-	-165	-0-	1517 3		N	-0-					-0-
03	1705 #	1553	-0-	-152	-0-	1553 3		N	-0-					-0-
-----														
WRIGHT 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 263396		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 4524		PERF. 3976 - 3980				
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-
02	4321 #	3270	-0-	-1051	-0-	3270 3		N	-0-					-0-
03	4836	4210	-0-	-626	-0-	4210 3		N	-0-					-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
JACKSON RANCH "D"		WELL #: 2		RRCID -> 263617		COMPL. DATE 02/03/2012		TOTAL DEPTH 4645		PERF. 4220 - 4250		
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
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-	
02	3339		3339	-0-	-0-	-0-	3339 3	N	-0-		-0-	
*03	3447		3447	-0-	-0-	-0-	3447 3	N	-0-		-0-	
-----												
WRIGHT 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 270184		COMPL. DATE 09/03/2013		TOTAL DEPTH 4579		PERF. 3998 - 4002		
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-	
02	2697	#	1953	-0-	-744	-0-	1953 3	N	-0-		-0-	
03	2604	#	1973	-0-	-631	-0-	1973 3	N	-0-		-0-	
-----												
WRIGHT 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 275677		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 3966 - 3992		
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-	
02	2784	#	2534	-0-	-250	-0-	2534 3	N	-0-		-0-	
03	2976	#	2640	-0-	-336	-0-	2640 3	N	-0-		-0-	
-----												
KENNEDY 'D'		WELL #: 2		RRCID -> 275733		COMPL. DATE 01/15/2015		TOTAL DEPTH 4707		PERF. 4080 - 4095		
10	4030	#	2331	-0-	-1699	-0-	2331 3	N	-0-		-0-	
11	3120	#	2111	-0-	-1009	-0-	2111 3	N	-0-		-0-	
12	3131	#	1824	-0-	-1307	-0-	1824 3	N	-0-		-0-	
01	2759	#	1892	-0-	-867	-0-	1892 3	N	-0-		-0-	
02	2407	#	1551	-0-	-856	-0-	1551 3	N	-0-		-0-	
03	2325	#	1561	-0-	-764	-0-	1561 3	N	-0-		-0-	
-----												
MRS. R. W. STONE		WELL #: 2		RRCID -> 275896		COMPL. DATE 01/27/2015		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4070 - 4095		
10	5735		4719	-0-	-1016	-0-	4495 3	224 9	N	204	173 1	160
11	5190	#	4777	-0-	-413	-0-	4472 3	305 9	N	277	172 1	265
12	5363	#	4221	-0-	-1142	-0-	4020 3	201 9	N	183	344 1	104
01	4805	#	4632	-0-	-173	-0-	4293 3	339 9	N	308	175 1	237
02	4917	R	4917	-0-	-0-	-0-	4631 3	286 9	N	260	342 1	155
*03	5058	R	5058	-0-	-0-	-0-	4674 3	384 9	N	349	337 1	167
-----												
SPRAGIN		WELL #: 3		RRCID -> 277657		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 4645		PERF. 3993 - 4005		
10	4867		2386	-0-	-2481	-0-	2386 3		N	-0-		-0-
11	4710		1627	-0-	-3083	-0-	1627 3		N	-0-		-0-
12	4867		1416	-0-	-3451	-0-	1416 3		N	-0-		-0-
01	4061	#	1233	-0-	-2828	-0-	1233 3		N	-0-		-0-
02	2842		1136	-0-	-1706	-0-	1136 3		N	-0-		-0-
03	2387	#	1043	-0-	-1344	-0-	1043 3		N	-0-		-0-
-----												
J5 RANCH 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 278438		COMPL. DATE 10/06/2015		TOTAL DEPTH 4583		PERF. 4004 - 4033		
10	3114		2402	-0-	-712	-0-	2402 3		N	-0-		-0-
11	5190		3125	-0-	-2065	-0-	3125 3		N	-0-		-0-
12	5363		3135	-0-	-2228	-0-	3135 3		N	-0-		-0-
01	5363		3411	-0-	-1952	-0-	3411 3		N	-0-		-0-
02	5017		2951	-0-	-2066	-0-	2951 3		N	-0-		-0-
03	3224	#	2926	-0-	-298	-0-	2926 3		N	-0-		-0-

-----												
CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 240200												
ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 248207 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 4064 - 4085												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
10		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3		N	-0-	-0-
11		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3		N	-0-	-0-
12		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3		N	-0-	-0-
01		1922 N	1578	-0-	-344	-0-	1578	3		N	-0-	-0-
02		1682 N	1380	-0-	-302	-0-	1380	3		N	-0-	-0-
03		2232 N	1530	-0-	-702	-0-	1530	3		N	-0-	-0-
-----												
BREITENBACH WELL #: 1 RRCID -> 258213 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 4060 - 4120												
10		746 N	746	-0-	-0-	-0-	700	3	46	9	N	18
11		510 N	226	-0-	-284	-0-	171	3	55	9	N	33
12		713 N	269	-0-	-444	-0-	203	3	66	9	N	61
01		744 N	524	-0-	-220	-0-	446	3	78	9	N	12
02		825 N	825	-0-	-0-	-0-	735	3	90	9	N	94
*03		579 N	579	-0-	-0-	-0-	502	3	77	9	N	86
-----												
BREITENBACH WELL #: 5 RRCID -> 258214 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 4082 - 4150												
10		1023 N	64	-0-	-959	-0-	47	3	17	9	N	36
11		870 N	86	-0-	-784	-0-	57	3	29	9	N	27
12		159 N	159	-0-	-0-	-0-	106	3	53	9	N	43
01		91 N	91	-0-	-0-	-0-	34	3	57	9	N	37
02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	50	3	45	9	N	30
03		155 N	80	-0-	-75	-0-	52	3	28	9	N	55
-----												
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												
10		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-	145
11		360 N	335	-0-	-25	-0-	335	3		N	-0-	145
12		403 N	357	-0-	-46	-0-	357	3		N	-0-	145
01		372 N	342	-0-	-30	-0-	342	3		N	-0-	145
02		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-	145
03		372 N	359	-0-	-13	-0-	359	3		N	-0-	145
-----												
ROGERS, R. M. ESTATE "H" WELL #: 4 RRCID -> 192933 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4184 - 4230												
10		589 N	577	-0-	-12	-0-	577	3		N	-0-	-0-
11		510 N	487	-0-	-23	-0-	487	3		N	-0-	-0-
12		713 N	573	-0-	-140	-0-	573	3		N	-0-	-0-
01		589 N	494	-0-	-95	-0-	494	3		N	-0-	-0-
02		464 N	406	-0-	-58	-0-	404	3	2	9	N	2
*03		698 N	698	-0-	-0-	-0-	694	3	4	9	N	6
-----												
G & F OIL, INC. 292000												
SEILER-MC MEEN WELL #: 4 RRCID -> 201382 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 4341 - 4344												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	86
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	86
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	86
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	86
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	86
03		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

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
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2	N	-0-		161
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2	N	-0-		161
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2	N	-0-		161
01	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2	N	-0-		161
02	29 N	24	-0-	-5	-0-	24	2	N	-0-		161
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	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

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
10	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	3	N	-0-		70
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	461	3	N	9		79
12	434 N	402	-0-	-32	-0-	392	3	N	9		88
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	423	3	N	6		94
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	410	3	N	88		182
*03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	404	3	N	3	168 1	17

CLARK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206732 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 3376 - 3406

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
10	992 #	967	-0-	-25	-0-	967	3	N	-0-		43
11	979 R	979	-0-	-0-	-0-	945	3	N	31		74
12	992 #	981	-0-	-11	-0-	964	3	N	15		89
01	992 #	974	-0-	-18	-0-	960	3	N	13		102
02	928 #	889	-0-	-39	-0-	872	3	N	15		117
03	1023 #	945	-0-	-78	-0-	937	3	N	7		124

MOOREFIELD WELL #: 1 RRCID -> 209201 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 3540 - 3580

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
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	N	2		51
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3	N	-0-		51
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3	N	-0-		51
03	899 N	599	-0-	-300	-0-	599	3	N	-0-		51

PETEX 659782  
BUCKLER, J. TRUST WELL #: 1 C RRCID -> 187480 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 3248 - 3450

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
10	3038 #	1568	-0-	-1470	-0-	1536	2	Y	29		192
11	2910 #	2068	-0-	-842	-0-	2005	2	Y	57	164 1	85
12	2480 #	1688	-0-	-792	-0-	1670	2	Y	16		101
01	2356 #	1259	-0-	-1097	-0-	1135	2	Y	113		214
02	2001 N	1982	-0-	-19	-0-	1958	2	Y	22		236
*03	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2017	2	Y	102	172 1	166

XPLORE OPERATING, LLC 946023  
ROSE-SCALING WELL #: 1 RRCID -> 277484 COMPL. DATE 04/27/2015 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3656 - 3680

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
10	2449 #	1429	-0-	-1020	-0-	98	1	N	-0-		-0-
11	2370 #	1485	-0-	-885	-0-	115	1	N	-0-		-0-
12	2449 #	1326	-0-	-1123	-0-	84	1	N	-0-		-0-
01	2015 #	1003	-0-	-1012	-0-	72	1	N	-0-		-0-
02	1450 #	502	-0-	-948	-0-	36	1	N	-0-		-0-
03	1550 #	473	-0-	-1077	-0-	473	3	N	-0-		-0-

CADDO NORTH (CONGL.)		14490 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC		430677										
WARD, J. M., ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 018344		COMPL. DATE 01/28/1963		TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A				
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
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-			-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-			-0-
12	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	2	N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
02	116 N	71	-0-	-45	-0-	71	2	N	-0-			-0-
*03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			-0-
-----												
WARD, J. M. ESTATE		WELL #: 14 C		RRCID -> 080903		COMPL. DATE 12/11/1978		TOTAL DEPTH 4389 PERF. 3848 - 3856				
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2	N	-0-			24
11	180 N	95	-0-	-85	-0-	95	2	N	-0-			24
12	186 N	79	-0-	-107	-0-	79	2	N	-0-			24
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-			24
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2	N	-0-			24
*03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2	N	-0-			24
-----												
ROGERS, R.M. "27"		WELL #: 1		RRCID -> 088527		COMPL. DATE 02/13/1980		TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3983 - 3994				
10	775 N	735	-0-	-40	-0-	735	2	N	-0-			-0-
11	750 N	657	-0-	-93	-0-	657	2	N	-0-			-0-
12	713 N	483	-0-	-230	-0-	483	2	N	-0-			-0-
01	744 N	553	-0-	-191	-0-	553	2	N	-0-			-0-
02	638 N	482	-0-	-156	-0-	482	2	N	-0-			-0-
*03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2	N	-0-			-0-
-----												
ROGERS, R. M. "27"		WELL #: 2		RRCID -> 091479		COMPL. DATE 01/16/1981		TOTAL DEPTH 4455 PERF. 4001 - 4006				
10	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2	N	-0-			-0-
11	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2	N	-0-			-0-
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2	N	-0-			-0-
01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2	N	-0-			-0-
02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2	N	-0-			-0-
*03	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2	N	-0-			-0-
-----												
WARD, J.M. ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 265356		COMPL. DATE 12/18/1978		TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3862 - 3872				
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-			-0-
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-			-0-
12	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2	N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
02	87 N	58	-0-	-29	-0-	58	2	N	-0-			-0-
*03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-			-0-
-----												
CADDO, NORTH (DUFFER)		14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		213703										
STONE, R.W. MRS.		WELL #: 1		RRCID -> 082728		COMPL. DATE 04/16/1979		TOTAL DEPTH 4460 PERF. 4029 - 4039				
10	568 R	568	-0-	-0-	-0-	568	3	N	-0-			-0-
11	1249 R	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3	N	-0-			-0-
12	1250 R	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3	N	-0-			-0-
01	1357 R	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3	N	-0-			-0-
02	1218 N	1056	-0-	-162	-0-	1056	3	N	-0-			-0-
03	1240 N	1065	-0-	-175	-0-	1065	3	N	-0-			-0-

-----  
 CADDO, NORTH (DUFFER) //CONT.// 14490 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703  
 COPELAND-MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 097002 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3995 - 4005

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	-0-	1330	3				N	-0-			-0-
11		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	-0-	1192	3				N	-0-			-0-
12		1333 N	1293	-0-	-40	-0-	-0-	1293	3				N	-0-			-0-
01		1333 N	1233	-0-	-100	-0-	-0-	1233	3				N	-0-			-0-
02		1160 N	1142	-0-	-18	-0-	-0-	1142	3				N	-0-			-0-
03		1302 N	1134	-0-	-168	-0-	-0-	1134	3				N	-0-			-0-

-----  
 COOK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 111658 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 4120 - 4220

10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

10		682 N	361	-0-	-321	-0-	-0-	361	3				N	-0-			-0-
11		630 N	10	-0-	-620	-0-	-0-	10	3				N	-0-			-0-
12		341 N	10	-0-	-331	-0-	-0-	10	3				N	-0-			-0-
01		372 N	10	-0-	-362	-0-	-0-	10	3				N	-0-			-0-
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3				N	-0-			-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2016 - PLUGGED 04/18/16

-----  
 COPELAND-MITCHELL "D" WELL #: 2 RRCID -> 231105 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4145 - 4156

10		407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	407	3				N	-0-			-0-
11		419 N	419	-0-	-0-	-0-	-0-	419	3				N	-0-			-0-
12		446 N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	446	3				N	-0-			-0-
01		429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	429	3				N	-0-			-0-
02		438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	438	3				N	-0-			-0-
*03		451 N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	451	3				N	-0-			-0-

-----  
 COPELAND-MITCHELL "F" WELL #: 2 RRCID -> 231106 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 4037 - 4048

10		916 N	916	-0-	-0-	-0-	-0-	916	3				N	-0-			-0-
11		900 N	870	-0-	-30	-0-	-0-	870	3				N	-0-			-0-
12		961 N	845	-0-	-116	-0-	-0-	845	3				N	-0-			-0-
01		930 N	876	-0-	-54	-0-	-0-	876	3				N	-0-			-0-
02		841 N	823	-0-	-18	-0-	-0-	823	3				N	-0-			-0-
*03		852 N	852	-0-	-0-	-0-	-0-	852	3				N	-0-			-0-

-----  
 COPELAND-MITCHELL "D" WELL #: 4 RRCID -> 234442 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4115 - 4142

10		582 N	582	-0-	-0-	-0-	-0-	582	3				N	-0-			-0-
11		516 N	516	-0-	-0-	-0-	-0-	516	3				N	-0-			-0-
12		558 N	545	-0-	-13	-0-	-0-	545	3				N	-0-			-0-
01		589 N	531	-0-	-58	-0-	-0-	531	3				N	-0-			-0-
02		507 N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	507	3				N	-0-			-0-
*03		560 N	560	-0-	-0-	-0-	-0-	560	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	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
10		930 N	925	-0-	-5	-0-	925	3		N	-0-			-0-
11		1020 N	1005	-0-	-15	-0-	1005	3		N	-0-			-0-
12		992 N	977	-0-	-15	-0-	977	3		N	-0-			-0-
01		930 N	912	-0-	-18	-0-	912	3		N	-0-			-0-
02		986 N	873	-0-	-113	-0-	873	3		N	-0-			-0-
*03		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3		N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL "D" WELL #: 5 RRCID -> 238037 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4142 - 4155

10		527 N	455	-0-	-72	-0-	455	3		N	-0-			-0-
11		510 N	463	-0-	-47	-0-	463	3		N	-0-			-0-
12		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-			-0-
01		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-			-0-
02		435 N	413	-0-	-22	-0-	413	3		N	-0-			-0-
03		496 N	451	-0-	-45	-0-	451	3		N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL "F" WELL #: 4 RRCID -> 244018 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4062 - 4072

10		930 N	856	-0-	-74	-0-	856	3		N	-0-			-0-
11		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3		N	-0-			-0-
12		868 N	770	-0-	-98	-0-	770	3		N	-0-			-0-
01		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3		N	-0-			-0-
02		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3		N	-0-			-0-
*03		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

10		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3		N	-0-			-0-
11		630 N	471	-0-	-159	-0-	471	3		N	-0-			-0-
12		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3		N	-0-			-0-
01		651 N	622	-0-	-29	-0-	622	3		N	-0-			-0-
02		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3		N	-0-			-0-
03		682 N	612	-0-	-70	-0-	612	3		N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL "D" WELL #: 6 RRCID -> 246477 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 4234 PERF. 4048 - 4148

10		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
11		210 N	10	-0-	-200	-0-	10	3		N	-0-			-0-
12		217 N	10	-0-	-207	-0-	10	3		N	-0-			-0-
01		155 N	10	-0-	-145	-0-	10	3		N	-0-			-0-
02		10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2016 - PLUGGED 04/14/16

J5 RANCH "F" WELL #: 1 RRCID -> 259790 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 4160 - 4234

10		1891 #	1722	-0-	-169	-0-	1722	3		N	-0-			-0-
11		1830 #	1581	-0-	-249	-0-	1581	3		N	-0-			-0-
12		1736 #	1606	-0-	-130	-0-	1606	3		N	-0-			-0-
01		1736 #	1631	-0-	-105	-0-	1631	3		N	-0-			-0-
02		1537 N	1499	-0-	-38	-0-	1499	3		N	-0-			-0-
*03		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3		N	-0-			-0-

CADDO, NORTH (DUFFER)		//CONT.// 14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
J5 RANCH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 259807		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 4106 - 4186	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1705 N	1687	-0-	-18	-0-	1687	3	N	-0-		-0-
11	1740 N	1516	-0-	-224	-0-	1516	3	N	-0-		-0-
12	1736 N	1583	-0-	-153	-0-	1583	3	N	-0-		-0-
01	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3	N	-0-		-0-
02	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3	N	-0-		-0-
*03	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3	N	-0-		-0-
-----											
J5 RANCH "F"		WELL #: 2		RRCID -> 261073		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4034 - 4050	
10	3864	3864	-0-	-0-	-0-	3864	3	N	-0-		-0-
11	3570 #	3478	-0-	-92	-0-	3478	3	N	-0-		-0-
12	3720 #	3273	-0-	-447	-0-	3273	3	N	-0-		-0-
01	3844	3690	-0-	-154	-0-	3690	3	N	-0-		-0-
02	3480	3052	-0-	-428	-0-	3052	3	N	-0-		-0-
03	3720	2965	-0-	-755	-0-	2965	3	N	-0-		-0-
-----											
COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 5		RRCID -> 261295		COMPL. DATE 10/07/2011		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3968 - 3978	
10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3	N	-0-		-0-
11	900 N	893	-0-	-7	-0-	893	3	N	-0-		-0-
12	961 N	867	-0-	-94	-0-	867	3	N	-0-		-0-
01	930 N	884	-0-	-46	-0-	884	3	N	-0-		-0-
02	870 N	811	-0-	-59	-0-	811	3	N	-0-		-0-
03	868 N	859	-0-	-9	-0-	859	3	N	-0-		-0-
-----											
J5 RANCH "E"		WELL #: 1		RRCID -> 262969		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 4585		PERF. 4035 - 4076	
10	2077 #	1859	-0-	-218	-0-	1859	3	N	-0-		-0-
11	2010 #	1726	-0-	-284	-0-	1726	3	N	-0-		-0-
12	1860 #	1749	-0-	-111	-0-	1749	3	N	-0-		-0-
01	1860 #	1726	-0-	-134	-0-	1726	3	N	-0-		-0-
02	1682 N	1578	-0-	-104	-0-	1578	3	N	-0-		-0-
03	1736 N	1652	-0-	-84	-0-	1652	3	N	-0-		-0-
-----											
J5 RANCH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 263394		COMPL. DATE 03/26/2012		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4022 - 4040	
10	1023 N	879	-0-	-144	-0-	816	3	63 9 N	57		120
11	1050 N	688	-0-	-362	-0-	616	3	72 9 N	65		185
12	992 N	837	-0-	-155	-0-	763	3	74 9 N	67	168 1	84
01	868 N	734	-0-	-134	-0-	664	3	70 9 N	64		148
02	874 N	874	-0-	-0-	-0-	810	3	64 9 N	58		206
*03	883 N	883	-0-	-0-	-0-	748	3	135 9 N	123	170 1	159
-----											
COPELAND-MITCHELL 'N'		WELL #: 2		RRCID -> 265312		COMPL. DATE 07/06/2012		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4114 - 4121	
10	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3	N	-0-		-0-
11	1170 N	977	-0-	-193	-0-	977	3	N	-0-		-0-
12	1364 N	921	-0-	-443	-0-	921	3	N	-0-		-0-
01	1116 N	953	-0-	-163	-0-	953	3	N	-0-		-0-
02	957 N	933	-0-	-24	-0-	933	3	N	-0-		-0-
03	930 N	905	-0-	-25	-0-	905	3	N	-0-		-0-
-----											
COPELAND, S. G. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 278019		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 4240		PERF. 4025 - 4140	
10	3038	638	-0-	-2400	-0-	638	3	N	-0-		-0-
11	2940	471	-0-	-2469	-0-	471	3	N	-0-		-0-
12	3038	684	-0-	-2354	-0-	684	3	N	-0-		-0-
01	3038	622	-0-	-2416	-0-	622	3	N	-0-		-0-
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3	N	-0-		-0-
03	682 N	612	-0-	-70	-0-	612	3	N	-0-		-0-

CALABRIA (ATOKA CONGL., BASAL)		14640 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925										
CALABRIA ESTATE		WELL #: 3 T		RRCID -> 099527		COMPL. DATE 02/05/1981		TOTAL DEPTH 4222 PERF. 4190 - 4208				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	24 1	106 3	Y	-0-			-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	24 1	97 3	Y	-0-			-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	22 1	105 3	Y	-0-			-0-
*01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	26 1	101 3	Y	-0-			-0-
*02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	24 1	93 3	Y	-0-			-0-
03	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				
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	470 1	226 3	Y	-0-			-0-
11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	521 1	205 3	Y	-0-			-0-
12	744 N	571	-0-	-173	-0-	346 1	225 3	Y	-0-			-0-
*01	682 N	566	-0-	-116	-0-	116 1	450 3	Y	-0-			-0-
*02	696 N	625	-0-	-71	-0-	129 1	496 3	Y	-0-			-0-
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT			-0-

CALABRIA (BIG SALINE)		14640 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ABX OIL & GAS, INC.		003646										
GILBERT		WELL #: 1A		RRCID -> 144591		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3794 - 3814				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOWER RESOURCES INC		862857		RRCID -> 096129		COMPL. DATE 01/17/1978		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3700 - 3704				
CALABRIA "A"		WELL #: 1										
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3		N	-0-			-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-			-0-
12	93 N	36	-0-	-57	-0-	36 3		N	-0-			-0-
01	465 N	90	-0-	-375	-0-	90 3		N	-0-			-0-
02	58 N	30	-0-	-28	-0-	30 3		N	-0-			-0-
*03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		RRCID -> 100371		COMPL. DATE 12/11/1981		TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3751 - 3760				
CALABRIA ESTATE		WELL #: 5 C										
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
03	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				
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
03	T. A.	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	88 1	377 3	Y	-0-			-0-
11	480 N	207	-0-	-273	-0-	41 1	166 3	Y	-0-			-0-
12	465 N	196	-0-	-269	-0-	34 1	162 3	Y	-0-			-0-
*01	465 N	148	-0-	-317	-0-	30 1	118 3	Y	-0-			-0-
*02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	68 1	264 3	Y	-0-			-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT			-0-

CALABRIA (CONGL 3700) 14640 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925  
 CALABRIA, ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 100587 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 2707 - 3715

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	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

10	1209 N	757	-0-	-452	-0-	143 1	614 3	Y	-0-			26
11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	188 1	762 3	Y	-0-			26
12	950 N	950	-0-	-0-	-0-	407 1	543 3	Y	-0-			26
*01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-			26
*02	928 N	373	-0-	-555	-0-	77 1	296 3	Y	-0-			26
03	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT			26

CALABRIA (CONGL.3800) 14640 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 LOWRANCE INC. 511345  
 BEAN WELL #: 1 RRCID -> 099917 COMPL. DATE 01/18/1979 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3790 - 3867

10	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 3		N	-0-			-0-
11	180 N	115	-0-	-65	-0-	115 3		N	-0-			-0-
12	155 N	95	-0-	-60	-0-	95 3		N	-0-			-0-
01	155 N	112	-0-	-43	-0-	112 3		N	-0-			-0-
02	116 N	86	-0-	-30	-0-	86 3		N	-0-			-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3		N	-0-			-0-

BEAN "A" WELL #: 1 C RRCID -> 100481 COMPL. DATE 03/23/1980 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3880 - 3934

10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3		N	-0-			-0-
11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3		N	-0-			-0-
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		N	-0-			-0-
01	248 N	163	-0-	-85	-0-	163 3		N	-0-			-0-
02	232 N	149	-0-	-83	-0-	149 3		N	-0-			-0-
03	248 N	142	-0-	-106	-0-	142 3		N	-0-			-0-

TOWER RESOURCES INC 862857  
 CALABRIA WELL #: 1 RRCID -> 074005 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 4299 PERF. 3795 - 3813

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	400	-0-	400	514	400 3		N	-0-			-0-
12	824 X	310	-0-	-514	-0-	310 3		N	-0-			-0-
01	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-			-0-
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3		N	-0-			-0-
03	310 N	300	-0-	-10	-0-	300 3		N	-0-			-0-

CALABRIA (CONGL.3800)		//CONT.//		14640 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925										
CALABRIA ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	098262	COMPL. DATE	09/21/1979	TOTAL DEPTH	4484	PERF.	3803 - 3815		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	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		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
03	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		
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	770	-0-	-5	-0-	158	1	612	3	Y	-0-	3		
*02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	149	1	577	3	Y	-0-	3		
03	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT	3		
-----														
CARR, HERMAN ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	101958	COMPL. DATE	02/03/1981	TOTAL DEPTH	4507	PERF.	3836 - 3862		
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	800	-0-	-68	-0-	164	1	636	3	Y	-0-	-0-		
*02	841 N	763	-0-	-78	-0-	157	1	606	3	Y	-0-	-0-		
03	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT	-0-		
-----														
THOMASON		WELL #:		1	RRCID ->	109350	COMPL. DATE	05/26/1983	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3882 - 3891		
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	22	1	94	3	Y	-0-	35		
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	20	1	82	3	Y	-0-	35		
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	21	1	100	3	Y	-0-	35		
*01	124 N	105	-0-	-19	-0-	22	1	83	3	Y	-0-	35		
*02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	28	1	109	3	Y	-0-	35		
03	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		
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	86	1	372	3	Y	-0-	-0-		
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	111	1	450	3	Y	-0-	-0-		
12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	105	1	502	3	Y	-0-	-0-		
*01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	119	1	459	3	Y	-0-	-0-		
*02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	114	1	440	3	Y	-0-	-0-		
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3	N	-0-		-0-
11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3	N	-0-		-0-
12	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3	N	-0-		-0-
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3	N	-0-		-0-
*02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3	N	-0-		-0-
*03	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3	N	-0-		-0-

LYNCH		WELL #: 2		RRCID -> 094071		COMPL. DATE 07/07/1981		TOTAL DEPTH 5648 PERF. 3334 - 3376			
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-		-0-
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-		-0-
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3	N	-0-		-0-
01	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3	N	-0-		-0-
*02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-		-0-
*03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	N	-0-		-0-

DALY, SCOTT L. TRUSTEE "A"		WELL #: 1A		RRCID -> 250373		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3663 - 0			
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3	N	-0-		40
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3	N	-0-		40
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3	N	-0-		40
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3	N	-0-		40
*02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3	N	-0-		40
*03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3	N	-0-		40

TEXAS CONSOLIDATED PET. CORP.		844800		WELL #: 1		RRCID -> 030900		COMPL. DATE 02/07/1952		TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3644 - 3678	
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-	2657	2	8 9 N	7		238
02	DLQ G-10	2126	-0-	2126	-0-	2117	2	9 9 N	8		246
03	DLQ G-10	2734	-0-	2734	-0-	2727	2	7 9 N	6		252

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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-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			
10	465 #	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		166
11	450 #	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		166
12	465 #	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		166
01	465 #	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		166
02	435 #	-0-	-0-	-435	-0-			N	-0-		166
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		166

CALLAHAN, NE (CONGL) VAN OPERATING, LTD. BOWNE "2989"		//CONT.// 14816 200 //CONT.// 881442		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALLAHAN								
		WELL #: 1		RRCID -> 144442		COMPL. DATE 06/01/1980		TOTAL DEPTH 4083		PERF. 3904 - 3909						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	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						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
CALLAHAN COUNTY REGULAR KASLE ENERGY INC. ISBELL		14820 001 451440		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALLAHAN								
		WELL #: 1		RRCID -> 181115		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3688 - 3700						
10	186 #	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-			189		
11	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			189		
12	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			189		
01	155 #	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-			189		
*02	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-	115	1	42	7	32
*03	316 R	316	-0-	-0-	-0-	309	2	7	9	N	6			38		
WEST INLAND ENERGY, INC. FANOUS		910215		RRCID -> 254292		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 3996		PERF. 3846 - 3851						
10	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-			-0-		
11	120 #	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-			-0-		
12	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-			-0-		
01	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-			-0-		
02	116 #	86	-0-	-30	-0-	86	2			N	-0-			-0-		
03	124 #	41	-0-	-83	-0-	41	2			N	-0-			-0-		
CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) ADAIR RESOURCES INC. NORMAN L. FINLEY -B-		14820 333 003966		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN								
		WELL #: 1		RRCID -> 041527		COMPL. DATE 01/24/1967		TOTAL DEPTH 3045		PERF. N/A						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2099					N	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2099					N	NO RPT			-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2099					N	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2099					N	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2099					N	NO RPT			-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2099					N	NO RPT			-0-		
ANDERSON PRODUCTION MALU		022922		RRCID -> 206532		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3275		PERF. 3235 - 3274						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-	-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-	-0-
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-	-0-
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-	-0-
*02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-	-0-
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	1			N	-0-	-0-
-----												
DEHLINGER WELL #: 1 RRCID -> 243305 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3643 - 3653												
10	465 N	360	-0-	-105	-0-	360	2			N	-0-	73
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-	73
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-	73
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-	73
02	406 N	343	-0-	-63	-0-	343	2			N	-0-	73
03	434 N	2	-0-	-432	-0-	2	2			N	-0-	73
-----												
BILMAC OIL CO., INC. 070875												
EZZELL, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 262342 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 490 PERF. 430 - 436												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-
03	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												
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-	-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-	-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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												
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-	-0-
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-	-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
FIRECREEK TEXAS, INC. 268939												
JACKSON, ELMA WELL #: 1 RRCID -> 279315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4081 - 4243												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0	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	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
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			-0-
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	99 2		N	-0-			-0-
12	124 N	88	-0-	-36	-0-	88 2		N	-0-			-0-
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 2		N	-0-			-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-			-0-
*03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	2294 N	2246	-0-	-48	-0-	612 1	1567 2	N	61			168
11	2160 N	2016	-0-	-144	-0-	570 1	1394 2	N	47	167 1		48
12	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	535 1	1651 2	N	58			106
01	2232 N	2221	-0-	-11	-0-	564 1	1596 2	N	55			161
02	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	459 1	1517 2	N	47	173 1		35
03	2263 N	2195	-0-	-68	-0-	535 1	1601 2	N	54			89

J & W OIL CO.-W. F. 427923  
 SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 214933 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 4004 - 4030

10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 218984 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3100 - 3500

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: CALLAHAN						
MASADA ENERGY LLC 531343																
BURNAM																
WELL #: 1 RRCID -> 091086 COMPL. DATE 01/15/1977										TOTAL DEPTH	4230	PERF.	3828 - 3840			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					11
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					11
03	0 N	NO RPT	-0-	-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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	226				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	226				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	226				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	226				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	226				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	226				N	NO RPT					-0-

  

PETEX 659782																
BROOKS, LUCION "A"																
WELL #: 1 RRCID -> 120282 COMPL. DATE 01/30/1986										TOTAL DEPTH	4096	PERF.	4091 - 4095			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-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			
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-					-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-					-0-
12	155 N	24	-0-	-131	-0-	-0-	24	2		N	-0-					-0-
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	-0-	100	2		N	-0-					-0-
02	87 N	80	-0-	-7	-0-	-0-	80	2		N	-0-					-0-
*03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-					-0-

  

QUAIL WELL SERVICE, INC. 684502																
GAYLE DYER AKERS																
WELL #: 10 RRCID -> 227131 COMPL. DATE 04/10/2007										TOTAL DEPTH	3831	PERF.	3792 - 3796			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN															
QUAIL WELL SERVICE, INC. //CONT.// 684502															
GAYLE DYER AKERS WELL #: 12 RRCID -> 242167 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 4402 PERF. 4365 - 4370															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-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															
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		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		WATR SUP	NO RPT	-0-	-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															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----															
HATCHETT RANCH WELL #: S 2 RRCID -> 097886 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3876 - 3883															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1163				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1163				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1163				Y	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1163				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1163				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1163				Y	-0-			-0-
-----															
HATCHETT RANCH WELL #: S 1 RRCID -> 097887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5204 PERF. 3884 - 3896															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1127				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1127				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1127				Y	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1127				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1127				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1127				Y	-0-			-0-
-----															
HATCHETT RANCH WELL #: S 4 RRCID -> 099045 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3856 - 3883															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1362				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1362				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1362				Y	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1362				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1362				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		1023 N	927	-0-	-96	-0-	927	2		N	-0-			59
11		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2		N	-0-			59
12		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2		N	-0-			59
01		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2		N	-0-			59
02		1073 N	1018	-0-	-55	-0-	1018	2		N	-0-			59
03		1116 N	120	-0-	-996	-0-	120	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														
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
03		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														
10		310 N	237	-0-	-73	-0-	237	2		N	-0-			-0-
11		360 N	231	-0-	-129	-0-	231	2		N	-0-			-0-
12		217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2		N	-0-			-0-
01		248 N	183	-0-	-65	-0-	183	2		N	-0-			-0-
02		232 N	205	-0-	-27	-0-	205	2		N	-0-			-0-
03		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
DAMEWOOD, ROBERT D. WELL #: 3A RRCID -> 242514 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 3497 PERF. 2333 - 2335														
10		403 N	360	-0-	-43	-0-	360	2		N	-0-			-0-
11		390 N	371	-0-	-19	-0-	371	2		N	-0-			-0-
12		403 N	343	-0-	-60	-0-	343	2		N	-0-			-0-
01		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-
02		348 N	347	-0-	-1	-0-	347	2		N	-0-			-0-
03		341 N	NO RPT	-0-	-341	-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														
10		1519 N	1503	-0-	-16	-0-	1503	2		N	-0-			-0-
11		1560 N	1388	-0-	-172	-0-	1388	2		N	-0-			-0-
12		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2		N	-0-			-0-
01		1488 N	1460	-0-	-28	-0-	1460	2		N	-0-			-0-
*02		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2		N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HAYDEN WELL #: 1 RRCID -> 122541 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3804 - 3899														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CAMERON, P. (MARBLE FALLS) 15043 200 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694  
 SEARIGHT WELL #: RRCID -> 127565 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3352 - 3362

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03	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

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	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-			-0-
*02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-			-0-
03	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

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	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2	N	-0-			-0-
*02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2	N	-0-			-0-
03	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

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	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2	N	-0-			-0-
*02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2	N	-0-			-0-
03	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

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	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-			-0-
*02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2	N	-0-			-0-
03	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

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



CAMP COLORADO, N. (GARDNER) //CONT.// 15050 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN  
 BOYLE, GARVICE A. //CONT.// 085180  
 BOYLE & MORGAN WELL #: 2 RRCID -> 050197 COMPL. DATE 03/15/1971 TOTAL DEPTH 2074 PERF. N/A

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

FAMILY TRUST B, THE 261290  
 BAILEY, NELLE WELL #: 1 RRCID -> 039768 COMPL. DATE 07/03/1966 TOTAL DEPTH 2417 PERF. N/A

10	217 N	116	-0-	-101	-0-	116	2			N	-0-			-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
01	124 N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	58 N	9	-0-	-49	-0-	9	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUNTER, EULA WELL #: 1 RRCID -> 045842 COMPL. DATE 02/10/1969 TOTAL DEPTH 2165 PERF. 0 - 2138

10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			-0-
02	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARRIS JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 046508 COMPL. DATE 04/12/1969 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1966 - 0

10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURNS-DILLARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047831 COMPL. DATE 02/15/1970 TOTAL DEPTH 2151 PERF. N/A

10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COX, LEE WELL #: 1 RRCID -> 048954 COMPL. DATE 09/01/1970 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 1923 - 1932

10	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	217 N	1	-0-	-216	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	217 N	7	-0-	-210	-0-	7	2			N	-0-			-0-
*02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
*03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			-0-

CAMP COLORADO, N. (GARDNER)		//CONT.//		15050 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLEMAN					
FAMILY TRUST B, THE		//CONT.//		261290									
STEVENS, SALOME -A-		WELL #:		1	RRCID ->	050678	COMPL. DATE	05/14/1971	TOTAL DEPTH	2090	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
01	2 N	1	-0-	-1	-0-		1 2		N	-0-			-0-
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-			-0-
*03	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2		N	-0-			-0-
-----													
DUNLAP		WELL #:		1	RRCID ->	132733	COMPL. DATE	10/19/1989	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 1922 - 1934		
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
12	93 N	23	-0-	-70	-0-	23	2		N	-0-			-0-
01	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	2		N	-0-			-0-
*02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
-----													
CAMP COLORADO, S. (MARBLE FALLS)		WELL #:		1	RRCID ->	085794	COMPL. DATE	11/30/1979	TOTAL DEPTH	3155	PERF. 2636 - 2656	CNTY: COLEMAN	
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
12	124 N	25	-0-	-99	-0-	25	2		N	-0-			-0-
01	279 N	167	-0-	-112	-0-	167	2		N	-0-			-0-
*02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			-0-
*03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-
-----													
CAMPBELL (CONG)		WELL #:		10	RRCID ->	162564	COMPL. DATE	03/28/1997	TOTAL DEPTH	3966	PERF. 3824 - 3834	CNTY: CALLAHAN	
10	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	2		Y	-0-			38
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		Y	-0-			38
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		Y	-0-			38
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		Y	-0-			38
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		Y	-0-			38
*03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		Y	-0-			38
-----													
CAMPBELL, E. (MARBLE FALLS, MID)		WELL #:		2	RRCID ->	143683	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3383	PERF. 3130 - 3158	CNTY: EASTLAND	
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		Y	-0-			120
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		Y	-0-			120
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3		Y	-0-			120
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3		Y	-0-			120
02	116 N	105	-0-	-11	-0-	105	3		Y	-0-			120
*03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		Y	-0-			120
-----													
CAMPBELL		WELL #:		1	RRCID ->	143685	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3770	PERF. 3180 - 3188		
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			27
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			27
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3		N	-0-			27
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-			27
02	87 N	79	-0-	-8	-0-	79	3		N	-0-			27
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			27

CARMEN'S (CADDO) 15729 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN  
 HESS, JERRY OPERATING CO. 381740  
 LAREATA WELL #: 2 RRCID -> 255378 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 3264 - 3267

M O	ALLOW CODE	GAS 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 AMT CODE	EOM BALANCE
10	620 #	17	-0-	-603	-0-	5	1	12	2	N	-0-			40
11	600 #	9	-0-	-591	-0-	2	1	7	2	N	-0-			40
12	589 #	3	-0-	-586	-0-	1	1	2	2	N	-0-			40
01	589 #	9	-0-	-580	-0-	2	1	7	2	N	-0-			40
02	290 #	23	-0-	-267	-0-	5	1	18	2	N	-0-			40
*03	52 R	52	-0-	-0-	-0-	13	1	39	2	N	-0-			40

CARPENTER (MARBLE FALLS) 15857 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 TOWER RESOURCES INC 862857  
 MITCHELL, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 111436 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3420 - 3424

M O	ALLOW CODE	GAS 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 AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	675	-0-	675	675	675	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	909	-0-	909	1584	909	3			Y	-0-			-0-
12	2322 N	738	-0-	-1584	-0-	738	3			Y	-0-			-0-
01	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			Y	-0-			-0-
02	870 N	20	-0-	-850	-0-	20	3			Y	-0-			-0-
03	744 N	20	-0-	-724	-0-	20	3			Y	-0-			-0-

3 B ENTERPRISES, INC. 953632  
 RINGO WELL #: 13 RRCID -> 113516 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3279 - 3283

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 AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
03	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

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 AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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

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 AMT CODE	EOM BALANCE
10	837 N	504	-0-	-333	-0-	504	2			N	-0-			43
11	570 N	413	-0-	-157	-0-	413	2			N	-0-			43
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-			43
01	496 N	286	-0-	-210	-0-	286	2			N	-0-			43
02	406 N	248	-0-	-158	-0-	248	2			N	-0-			43
03	744 N	274	-0-	-470	-0-	274	2			N	-0-			43

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

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 AMT CODE	EOM BALANCE
10	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-			37
11	1620 N	1534	-0-	-86	-0-	1534	2			N	-0-			37
12	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-			37
01	1736 N	1659	-0-	-77	-0-	1659	2			N	-0-			37
02	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-			37
03	1674 N	1507	-0-	-167	-0-	1507	2			N	-0-			37

CARRIE JO (CONGL.)		15882 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		213703										
R J KELLY ESTATE "D"		WELL #: 4		RRCID -> 111736		COMPL. DATE 05/29/1984		TOTAL DEPTH 4270		PERF. 4051 - 4056		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3		Y	-0-		162
11	630 N	350	-0-	-280	-0-	350	3		Y	-0-		162
12	868 N	407	-0-	-461	-0-	407	3		Y	-0-		162
01	744 N	450	-0-	-294	-0-	450	3		Y	-0-		162
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		Y	-0-		162
*03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	528	3	8 9	Y	7		169

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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	775 N	761	-0-	-14	-0-	761	2		N	-0-		10
11	750 N	726	-0-	-24	-0-	726	2		N	-0-		10
12	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2		N	-0-		10
01	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2		N	-0-		10
02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2		N	-0-		10
03	837 N	823	-0-	-14	-0-	823	2		N	-0-		10

CARTERVILLE (STRAWN, UPPER)		16023 450		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523										
HUTCHESON A		WELL #: 3		RRCID -> 064295		COMPL. DATE 11/13/1975		TOTAL DEPTH 2800		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-		-0-
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-		-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-		-0-
01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3		N	-0-		-0-
*02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-		-0-
*03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-		-0-

RHOADES		WELL #: 3		RRCID -> 221571		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH 3717		PERF. 3423 - 3448		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48

CARTERVILLE (STRAWN 2700)		16023 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523										
LYNCH		WELL #: 1		RRCID -> 067566		COMPL. DATE 08/01/1976		TOTAL DEPTH 5700		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20

WRIGHT, S. F.		WELL #: 1		RRCID -> 082050		COMPL. DATE 03/06/1979		TOTAL DEPTH 4478		PERF. 3030 - 3086		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60

-----

CARTERVILLE (STRAWN 2700) //CONT.// 16023 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523  
 FELLERS, R. WELL #: 2 RRCID -> 144541 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2906 - 2956

M	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
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			25
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			25
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			25
01	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3		N	-0-			25
*02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			25
*03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			25

-----

CULWELL WELL #: 2 RRCID -> 222155 COMPL. DATE 01/22/1975 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3034 - 3044

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----

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

10	191 N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	2		N	-0-		-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	2		N	-0-		-0-
12	186 N	170	-0-	-16	B	-0-	170	2		N	-0-		-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	2		N	-0-		-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	173 N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	2		N	-0-		-0-

-----

OXXN 630579  
 BURKHALTER WELL #: 2 RRCID -> 129810 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4444 - 4542

10	465 N	450	-0-	-15	B	-0-	450	2		N	-0-		18
11	480 N	357	-0-	-123	B	-0-	357	2		N	-0-		18
12	483 N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	2		N	-0-		18
01	465 N	169	-0-	-296	B	-0-	169	2		N	-0-		18
02	438 N	438	-0-	-0-	B	-0-	438	2		N	-0-		18
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	501 N	501	-0-	-0-	B	-0-	501	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

10	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	2		N	-0-		-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2		N	-0-		-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	2		N	-0-		-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2		N	-0-		-0-
02	145 N	139	-0-	-6	B	-0-	139	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	172 N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	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					
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WEST, L. S.		WELL #: 1		RRCID -> 091323		COMPL. DATE 06/16/1980		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 2124 - 2134					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
GRIFFIS, T.		WELL #: 4B		RRCID -> 121689		COMPL. DATE 06/20/1986		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 2156 - 2168					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
GRIFFIS, T.		WELL #: 3B		RRCID -> 155022		COMPL. DATE 09/15/1987		TOTAL DEPTH 2255		PERF. 2178 - 2184					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
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					
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-				-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-				-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-				-0-
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-				-0-
02	58 N	46	-0-	-12	-0-	46	2			N	-0-				-0-
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-				-0-
-----															
WILLIAMS, H.C.		WELL #: 2		RRCID -> 092774		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 3063		PERF. 3006 - 3012					
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-				-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-				-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-				-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-				-0-
02	29 N	17	-0-	-12	-0-	17	2			N	-0-				-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-				-0-

CHAMBERS (CONGL)		//CONT.// 16812 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
KLH OIL & GAS, INC.		//CONT.// 448810									
FOMBY, O.B.		WELL #: 6		RRCID -> 094539		COMPL. DATE 06/15/1981		TOTAL DEPTH 3188		PERF. 2987 - 2995	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-		-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2	N	-0-		-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-		-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-		-0-
02	29 N	17	-0-	-12	-0-	17	2	N	-0-		-0-
03	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	
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-		-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2	N	-0-		-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-		-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-		-0-
02	29 N	17	-0-	-12	-0-	17	2	N	-0-		-0-
03	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	
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2	N	-0-		-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-		-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-		-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-		-0-
*03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-		-0-
-----											
FOMBY, O.B.		WELL #: 20		RRCID -> 103335		COMPL. DATE 12/10/1982		TOTAL DEPTH 3201		PERF. 2985 - 2997	
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-		-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2	N	-0-		-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-		-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-		-0-
02	29 N	17	-0-	-12	-0-	17	2	N	-0-		-0-
03	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	
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-
12	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2	N	-0-		-0-
01	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2	N	-0-		-0-
02	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-		-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
-----											
WILLIAMS, H.C. "E"		WELL #: 2		RRCID -> 116081		COMPL. DATE 03/24/1985		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3032 - 3044	
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2	N	-0-		-0-
11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2	N	-0-		-0-
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2	N	-0-		-0-
01	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2	N	-0-		-0-
02	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2	N	-0-		-0-
*03	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2	N	-0-		-0-
-----											
FOMBY, O.B. "E"		WELL #: 1		RRCID -> 116735		COMPL. DATE 04/16/1985		TOTAL DEPTH 3446		PERF. 2992 - 3002	
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-		-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2	N	-0-		-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-		-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-		-0-
02	29 N	17	-0-	-12	-0-	17	2	N	-0-		-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHAMBERS (CONGL)		//CONT.//		16812 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BROWN				
KLH OIL & GAS, INC.		//CONT.//		448810									
OLIVE, W.J.		WELL #:		1	RRCID ->	117410	COMPL. DATE	07/09/1985	TOTAL DEPTH	3052	PERF.	2617 - 2627	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2			N	-0-		-0-
11		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2			N	-0-		-0-
12		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2			N	-0-		-0-
01		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2			N	-0-		-0-
02		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2			N	-0-		-0-
03		248 N	247	-0-	-1	-0-	247 2			N	-0-		-0-
-----													
WILLIAMS, H. C.		WELL #:		6	RRCID ->	186249	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	3268	PERF.	2986 - 2996	
10		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2			N	-0-		-0-
11		30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2			N	-0-		-0-
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2			N	-0-		-0-
01		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2			N	-0-		-0-
02		29 N	17	-0-	-12	-0-	17 2			N	-0-		-0-
03		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	
10		775 N	716	-0-	-59	-0-	716 2			N	-0-		-0-
11		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2			N	-0-		-0-
12		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 2			N	-0-		-0-
01		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 2			N	-0-		-0-
02		899 N	858	-0-	-41	-0-	858 2			N	-0-		-0-
03		961 N	273	-0-	-688	-0-	273 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	
10		341 N	65	-0-	-276	-0-	43 2	22 9		N	20		50
11		215 N	215	-0-	-0-	-0-	182 2	33 9		N	30		80
12		257 N	257	-0-	-0-	-0-	224 2	33 9		N	30		110
01		253 N	253	-0-	-0-	-0-	220 2	33 9		N	30		140
*02		215 N	215	-0-	-0-	-0-	182 2	33 9		N	30		170
03		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT		170
-----													
PRITCHARD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	110728	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	2862	PERF.	2466 - 2476	
10		372 N	54	-0-	-318	-0-	54 2			N	-0-		9
11		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2			N	-0-		9
12		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2			N	-0-		9
01		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2			N	-0-		9
*02		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2			N	-0-		9
03		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT		9
-----													
PRITCHARD		WELL #:		1	RRCID ->	113927	COMPL. DATE	03/27/1981	TOTAL DEPTH	2843	PERF.	2676 - 2690	
10		217 N	32	-0-	-185	-0-	32 2			N	-0-		-0-
11		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2			N	-0-		-0-
12		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2			N	-0-		-0-
01		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2			N	-0-		-0-
*02		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2			N	-0-		-0-
03		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT		-0-



CHASTAIN (LAKE)		17298 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
ANDERSON PRODUCTION		022922												
BLACK, A. L.		WELL #: 1		RRCID -> 017510		COMPL. DATE 03/17/1950		TOTAL DEPTH 3818		PERF. 3680 - 3688				
M	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
10	279 N	151	-0-	-128	-0-	151	2			N	-0-			-0-
11	270 N	129	-0-	-141	-0-	129	2			N	-0-			-0-
12	248 N	100	-0-	-148	-0-	100	2			N	-0-			-0-
01	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-			-0-
02	116 N	110	-0-	-6	-0-	110	2			N	-0-			-0-
03	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-			-0-
-----														
WEDDINGTON, R.D. "D"		WELL #: 1		RRCID -> 017511		COMPL. DATE 09/08/1949		TOTAL DEPTH 4160		PERF. 3703 - 3733				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BLACK, A.L.		WELL #: 3		RRCID -> 078754		COMPL. DATE 04/22/1978		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 3726 - 3750				
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BLACK, A.L.		WELL #: 3		RRCID -> 279232		COMPL. DATE 09/21/2015		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 3726 - 3750				
10	0	155	-0-	155	173	155	2			N	-0-			-0-
11	0	160	-0-	160	333	160	2			N	-0-			-0-
12	0	196	-0-	196	529	196	2			N	-0-			-0-
01	673	144	-0-	-529	-0-	144	2			N	-0-			-0-
02	203	140	-0-	-63	-0-	140	2			N	-0-			-0-
03	217	126	-0-	-91	-0-	126	2			N	-0-			-0-
-----														
CHENEY MEMORIAL (3RD SMITHWICK)		17431 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131												
MCFARLAND		WELL #: G 3		RRCID -> 270835		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 6483		PERF. 6367 - 6567				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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				
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				
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2015 - PLUGGED 10/21/15														

CHERRINGTON (STRAWN)		//CONT.//		17485 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER							
HESS, JERRY OPERATING CO.		//CONT.//		381740											
JAMES		WELL #:		1A	RRCID ->	115130	COMPL. DATE	01/25/1985	TOTAL DEPTH	2697	PERF. 2579 - 2586				
M	O	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
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		
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-
02	DLQ G-10	128	-0-	128	128	128	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	134	-0-	134	262	134	3		Y	-0-			-0-

MITCHELL		WELL #:		4	RRCID ->	175406	COMPL. DATE	12/06/1999	TOTAL DEPTH	4238	PERF. 4128 - 4144		
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-
02	14B2 EXT	20	-0-	20	56	20	3		Y	-0-			-0-
*03	76 X	20	-0-	-56	-0-	20	3		Y	-0-			-0-

MODESITT -8-		WELL #:		1	RRCID ->	221336	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	4315	PERF. 4201 - 4217		
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-
02	14B2 EXT	35	-0-	35	72	35	3		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	30	-0-	30	102	30	3		N	-0-			-0-

LECLAIR OPERATING, L.L.C.		493412		DAVIDSON		WELL #:	1	RRCID ->	085165	COMPL. DATE	10/18/1979	TOTAL DEPTH	3988	PERF. 3975 - 3988
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

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		
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
02	348 N	284	-0-	-64	-0-	273	3	11	9	N	10		90
03	279 N	148	-0-	-131	-0-	148	3			N	-0-		90

-----														
CHRISTI B (MARBLE FALLS) R & D OPERATING, INC. LINDLEY			17998 500 685874		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BROWN			
			WELL #:	1	RRCID ->	110972	COMPL. DATE	06/01/1984	TOTAL DEPTH	1995 PERF.	1810 - 1833			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		62 N	35	-0-	-27 B	-0-	35	2		N	-0-			-0-
11		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
12		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
01		36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2		N	-0-			-0-
*02		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
MASHBURN			WELL #:		2	RRCID ->	112343	COMPL. DATE	05/11/1984	TOTAL DEPTH	1999 PERF.	1842 - 1865		
10		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
11		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2		N	-0-			-0-
12		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2		N	-0-			-0-
01		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
*02		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
03		12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
LINDLEY			WELL #:		2	RRCID ->	113145	COMPL. DATE	08/07/1984	TOTAL DEPTH	1993 PERF.	1793 - 1817		
10		62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42	2		N	-0-			27
11		60 N	45	-0-	-15 B	-0-	45	2		N	-0-			27
12		48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2		N	-0-			27
01		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2		N	-0-			27
*02		58 N	52	-0-	-6 B	-0-	52	2		N	-0-			27
03		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			27
-----														
CHRISTIAN (MARBLE FALLS) RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC. SANDERS			18005 332 735231		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STEPHENS			
			WELL #:	2	RRCID ->	191150	COMPL. DATE	08/05/2002	TOTAL DEPTH	4140 PERF.	3734 - 3740			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
CHURCH (BIG SALINE) CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC GRIMES UNIT			18180 100 179256		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER			
			WELL #:	1	RRCID ->	075727	COMPL. DATE	11/28/1977	TOTAL DEPTH	5138 PERF.	N/A			
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		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WISE PRODUCTION COMPANY GRIMES, DENNIS			933825		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BROWN			
			WELL #:	1	RRCID ->	062505	COMPL. DATE	12/24/1975	TOTAL DEPTH	4880 PERF.	4306 - 0			
10		186 N	137	-0-	-49	-0-	8	1	129	2	N	-0-		70
11		150 N	104	-0-	-46	-0-	6	1	98	2	N	-0-		70
12		186 N	118	-0-	-68	-0-	7	1	111	2	N	-0-		70
01		124 N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	2	N	-0-		70
02		97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-		70
03		124 N	75	-0-	-49	-0-	5	1	70	2	N	-0-		70

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			4

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	3			Y	-0-					8
11	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	3			Y	-0-					8
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					8
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					8
02	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	3			Y	-0-					8
03	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CISCO, SOUTHEAST (RANGER) 18292 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
PEARSON, LEE ROY III 647749  
DUFFER, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 017522 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	341 N	286	-0-	-55	-0-	286	3		N	-0-			-0-
11	360 N	301	-0-	-59	-0-	301	3		N	-0-			-0-
12	372 N	300	-0-	-72	-0-	300	3		N	-0-			-0-
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-
02	290 N	237	-0-	-53	-0-	237	3		N	-0-			-0-
03	310 N	275	-0-	-35	-0-	275	3		N	-0-			-0-

CISCO, SOUTHWEST (CADDO) 18293 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
STOVALL, HOWARD 824340  
THREET P.L. WELL #: 1 RRCID -> 069447 COMPL. DATE 11/12/1976 TOTAL DEPTH 3793 PERF. 2965 - 2975

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
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			74
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			74
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			74
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			74
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			74
*03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			74

CISCO, SOUTHWEST (LAKE) 18293 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
HOFFMANN OIL COMPANY 391155  
AMIS, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 017523 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
10	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3		N	-0-			28
11	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3		N	-0-			28
12	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3		N	-0-			28
01	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3		N	-0-			28
02	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3		N	-0-			28
*03	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3		N	-0-			28

CLARALMA (MARBLE FALLS) 18540 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
PETEX 659782  
FLOYD RAY VICK WELL #: 2 RRCID -> 245548 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4282 PERF. 4004 - 4030

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
10	1054 N	937	-0-	-117	-0-	937	2		N	-0-			52
11	1020 N	609	-0-	-411	-0-	567	2	42 9	N	38			90
12	992 N	471	-0-	-521	-0-	471	2		N	-0-			90
01	930 N	474	-0-	-456	-0-	445	2	29 9	N	26			116
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	635	2	4 9	N	4			120
03	465 N	463	-0-	-2	-0-	463	2		N	-0-			120

CLARENCE (CONGL.) 18545 150 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
G & F OIL, INC. 292000  
WELLS WELL #: 1B RRCID -> 141985 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 3853 - 3858

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
-----												
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-		83 3			N	-0-	-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-		80 3			N	-0-	-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-		83 3			N	-0-	-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-		70 3			N	-0-	-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-		46 3			N	-0-	-0-
03	0 N	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		
10	93 #		-0-	-0-	-93					N	-0-	-0-
11	12 #		-0-	-0-	-12					N	-0-	-0-
12	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	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		
10	341 N		-0-	-0-	-341					N	-0-	-0-
11	330 N	199	-0-	-0-	-131		199 2			N	-0-	-0-
12	341 N	193	-0-	-0-	-148		193 2			N	-0-	-0-
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-		298 2			N	-0-	-0-
02	203 N	199	-0-	-0-	-4		199 2			N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MESSER		WELL #: 1		RRCID -> 109821		COMPL. DATE 03/08/1984		TOTAL DEPTH 4620		PERF. 4282 - 4289		
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-		375 2			N	-0-	-0-
11	120 N	118	-0-	-0-	-2		118 2			N	-0-	-0-
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-		178 2			N	-0-	-0-
01	372 N	128	-0-	-0-	-244		128 2			N	-0-	-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-		146 2			N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
THURMAN DRILLING, INC.		858771										
SCHRICK		WELL #: 1W		RRCID -> 218258		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4490		PERF. 4260 - 4470		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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		
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-
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 1			N	-0-	-0-
03	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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		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												
10		62 #		-0-	-0-	-62					N	-0-
11		60 #		-0-	-0-	-60					N	-0-
12		31 #		-0-	-0-	-31					N	-0-
01		31 #		-0-	-0-	-31					N	-0-
02		29 #		-0-	-0-	-29					N	-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
WARSHAW, JESSE WELL #: 3 RRCID -> 073608 COMPL. DATE 09/04/1977 TOTAL DEPTH 5183 PERF. N/A												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		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												
10		DLQ G-10	140	-0-	140	419	140	3			Y	39
11		DLQ G-10	138	-0-	138	557	138	3			Y	39
12		696 R	139	-0-	-557	-0-	139	3			Y	39
01		140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	39
02		116 #	115	-0-	-1	-0-	115	3			Y	39
03		124 #	120	-0-	-4	-0-	120	3			Y	39
-----												
WILBURN, J.A. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130269 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5043 - 5058												
10		DLQ G-10	238	-0-	238	708	238	3			Y	121
11		DLQ G-10	224	-0-	224	932	224	3			Y	121
12		1158 R	226	-0-	-932	-0-	226	3			Y	121
01		248 #	237	-0-	-11	-0-	237	3			Y	121
02		232 #	190	-0-	-42	-0-	190	3			Y	121
03		248 #	206	-0-	-42	-0-	206	3			Y	121
-----												
WILBURN, J.A. "A" WELL #: 3 RRCID -> 130270 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 5042 - 5059												
10		DLQ G-10	9	-0-	9	31	9	3			Y	1
11		DLQ G-10	10	-0-	10	41	10	3			Y	1
12		50 R	9	-0-	-41	-0-	9	3			Y	1
01		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	1
02		11 #	10	-0-	-1	-0-	10	3			Y	1
03		10 #	8	-0-	-2	-0-	8	3			Y	1

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER													
SWEETWATER PRODUCTION, INC. //CONT.// 833297													
WILBURN, J.A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 130271 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5050 - 5060													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	6	-0-	6	29	6	3	Y	-0-			12
11	DLQ	G-10	8	-0-	8	37	8	3	Y	-0-			12
12		46 R	9	-0-	-37	-0-	9	3	Y	-0-			12
01		13 #	11	-0-	-2	-0-	11	3	Y	-0-			12
02		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3	Y	-0-			12
*03		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3	Y	-0-			12
-----													
WILBURN, J.A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 130272 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 5018 - 5028													
10	DLQ	G-10	17	-0-	17	41	17	3	Y	-0-			18
11	DLQ	G-10	9	-0-	9	50	9	3	Y	-0-			18
12		58 R	8	-0-	-50	-0-	8	3	Y	-0-			18
01		31 #	10	-0-	-21	-0-	10	3	Y	-0-			18
02		29 #	10	-0-	-19	-0-	10	3	Y	-0-			18
03		31 #	8	-0-	-23	-0-	8	3	Y	-0-			18
-----													
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 130273 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4938 - 4946													
10	DLQ	G-10	463	-0-	463	1384	463	3	Y	-0-			3
11	DLQ	G-10	445	-0-	445	1829	445	3	Y	-0-			3
12		2215 R	386	-0-	-1829	-0-	386	3	Y	-0-			3
01		467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	3	Y	-0-			3
02		436 R	436	-0-	-0-	-0-	436	3	Y	-0-			3
03		465 #	463	-0-	-2	-0-	463	3	Y	-0-			3
-----													
WILBURN, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 130274 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5044 - 5068													
10	DLQ	G-10	151	-0-	151	453	151	3	Y	-0-			30
11	DLQ	G-10	144	-0-	144	597	144	3	Y	-0-			30
12		736 R	139	-0-	-597	-0-	139	3	Y	-0-			30
01		155 #	151	-0-	-4	-0-	151	3	Y	-0-			30
02		145 #	120	-0-	-25	-0-	120	3	Y	-0-			30
03		155 #	132	-0-	-23	-0-	132	3	Y	-0-			30
-----													
WILBURN "E" WELL #: 1 RRCID -> 140690 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 5153 PERF. 5061 - 5096													
10	DLQ	G-10	165	-0-	165	580	165	3	Y	13			13
11	DLQ	G-10	177	-0-	177	757	160	3	Y	15			28
12		928 R	171	-0-	-757	-0-	158	3	Y	12			40
01		217 #	178	-0-	-39	-0-	167	3	Y	10			50
02		203 #	164	-0-	-39	-0-	156	3	Y	7	36	1	21
03		186 #	166	-0-	-20	-0-	160	3	Y	5			26
-----													
WILBURN "E" WELL #: 3 RRCID -> 140703 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5073 - 5082													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y		Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y		Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y		Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y		Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y		Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y		Y	NO RPT			-0-
-----													
WILBURN "E" WELL #: 2 RRCID -> 140705 COMPL. DATE 06/08/1985 TOTAL DEPTH 5192 PERF. 5080 - 5113													
10	DLQ	G-10	782	-0-	782	2800	734	3	Y	44			44
11	DLQ	G-10	822	-0-	822	3622	770	3	Y	47			91
12		T. A.	785	-0-	785	4407	767	3	Y	16			107
01		T. A.	831	-0-	831	5238	818	3	Y	12			119
02		T. A.	765	-0-	765	6003	754	3	Y	10	87	1	42
03		T. A.	781	-0-	781	6784	774	3	Y	6			48



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	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
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
02	29 #	17	-0-	-12	-0-	16	3	1	9	Y	1	6	1	9
03	31 #	14	-0-	-17	-0-	13	3	1	9	Y	1			10
-----														
WILBURN "E" WELL #: 5 RRCID -> 140710 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5020 - 5040														
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
02	29 #	19	-0-	-10	-0-	18	3	1	9	Y	1			5
03	31 #	13	-0-	-18	-0-	12	3	1	9	Y	1			6
-----														
WILBURN "E" WELL #: 6 RRCID -> 140712 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5020 - 5040														
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
02	29 #	15	-0-	-14	-0-	14	3	1	9	Y	1			5
03	31 #	17	-0-	-14	-0-	16	3	1	9	Y	1			6
-----														
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														
10	434 #	374	-0-	-60	-0-	357	2	17	9	N	15			124
11	420 #	352	-0-	-68	-0-	344	2	8	9	N	7			131
12	403 #	351	-0-	-52	-0-	342	2	9	9	N	8			139
01	372 #	351	-0-	-21	-0-	344	2	7	9	N	6			145
02	368 R	368	-0-	-0-	-0-	356	2	12	9	N	11			156
03	372 #	370	-0-	-2	-0-	364	2	6	9	N	5			161
-----														
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														
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-			10
11	450 N	356	-0-	-94	-0-	356	2			N	-0-			10
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-			10
01	403 N	136	-0-	-267	-0-	136	2			N	-0-			10
02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-			10
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			10
-----														
COALSON (CONGLOMERATE 4750) 19134 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER														
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523														
JOHNSTON UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 084682 COMPL. DATE 03/02/1979 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4697 - 4702														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
-----												
PATTON -A-		WELL #:		1	RRCID ->	087585	COMPL. DATE	11/18/1979	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4878 - 4908
10		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-	-0-
11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-	-0-
*02		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3		N	-0-	-0-
*03		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3		N	-0-	-0-
-----												
COALSON, MAC A.		WELL #:		161490	RRCID ->	066197	COMPL. DATE	02/12/1976	TOTAL DEPTH	4929	PERF.	4754 - 4762
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
COALVILLE (BEND CONGL.)		WELL #:		19138 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
DAHAB ENERGY INC.		WELL #:		197200								
ROGERS		WELL #:		1	RRCID ->	157937	COMPL. DATE	02/19/1996	TOTAL DEPTH	3555	PERF.	3428 - 3432
10		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-	-0-
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-	-0-
12		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-	-0-
*01		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-	-0-
*02		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
RED ROCK RESOURCES, L.L.C.		WELL #:		697112	RRCID ->	162279	COMPL. DATE	12/04/1996	TOTAL DEPTH	3463	PERF.	3132 - 3138
10		434 N	416	-0-	-18	-0-	416	2		N	-0-	-0-
11		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-	-0-
12		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-	-0-
01		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-	-0-
02		377 N	5	-0-	-372	-0-	5	2		N	-0-	-0-
03		403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-	-0-
-----												
SABLE OPERATING COMPANY		WELL #:		742236	RRCID ->	121023	COMPL. DATE	02/13/1986	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3756 - 3764
10		310 N	107	-0-	-203	-0-	107	3		Y	-0-	-0-
11		240 N	123	-0-	-117	-0-	123	3		Y	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		93 N	66	-0-	-27	-0-	66	3		Y	-0-	-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

COALVILLE (BEND CONGL.)		//CONT.//		19138 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
TOWER RESOURCES INC				862857							
BURGETT				WELL #: 1	RRCID -> 160193	COMPL. DATE 09/30/1996	TOTAL DEPTH 3651	PERF. 3284	- 3294		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-		-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-		-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-		-0-
01	217 N	148	-0-	-69	-0-	148 3		N	-0-		-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-		-0-
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 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		
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-		-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-		-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-		-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-		-0-
*02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-		-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-
ADDISON				WELL #: 3	RRCID -> 139661	COMPL. DATE 07/05/1991	TOTAL DEPTH 3178	PERF. 2725	- 2747		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	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		
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3		N	-0-		-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-		-0-
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-		-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-		-0-
*02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-		-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-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		
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	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		
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	15 1	321 2	N	-0-		-0-
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	13 1	274 2	N	-0-		-0-
12	310 N	294	-0-	-16	-0-	13 1	281 2	N	-0-		-0-
01	341 N	315	-0-	-26	-0-	14 1	301 2	N	-0-		-0-
02	290 N	288	-0-	-2	-0-	13 1	275 2	N	-0-		-0-
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		-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 (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2				-0-
11		60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2				-0-
12		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2				-0-
01		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2				-0-
02		58 N	38	-0-	-20	-0-	38	2				-0-
03		62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2				-0-
-----												
HARRISON		WELL #:	7	RRCID -> 139672		COMPL. DATE 10/12/1991		TOTAL DEPTH	2926	PERF.	2552 -	2637
10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2				-0-
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2				-0-
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2				-0-
01		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2				-0-
02		29 N	23	-0-	-6	-0-	23	2				-0-
03		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2				-0-
-----												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. BRUNER		WELL #:	7	RRCID -> 139506		COMPL. DATE 09/05/1991		TOTAL DEPTH	3037	PERF.	2630 -	2648
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
BRUNER		WELL #:	6	RRCID -> 139507		COMPL. DATE 09/06/1991		TOTAL DEPTH	3075	PERF.	2635 -	2804
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-						-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		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
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				-0-
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-						-0-
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-						-0-
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-						-0-
-----												
XTO ENERGY INC. BLACK RANCH		WELL #:	15	RRCID -> 114810		COMPL. DATE 11/24/1984		TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2633 -	2762
10		186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2				-0-
11		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2				-0-
12		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2				-0-
01		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2				-0-
02		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2				-0-
03		217 N	163	-0-	-54	-0-	163	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	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-					-0-
-----																
BLACK RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 114812		COMPL. DATE 11/15/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2521 - 2569						
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2		N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-					-0-
-----																
BLACK RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 114917		COMPL. DATE 01/10/1985		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2544 - 2618						
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-					-0-
12	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	2		N	-0-					-0-
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2		N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-					-0-
*03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-					-0-
-----																
ADDISON, D.		WELL #: 3		RRCID -> 116658		COMPL. DATE 05/02/1985		TOTAL DEPTH 2961		PERF. 2663 - 2704						
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-					-0-
11	150	N	50	-0-	-100	-0-	50	2		N	-0-					-0-
12	155	N	20	-0-	-135	-0-	20	2		N	-0-					-0-
01	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2		N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-					-0-
*03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-					-0-
-----																
ADDISON, D.		WELL #: 1		RRCID -> 116755		COMPL. DATE 05/15/1985		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 2587 - 2700						
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2		N	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-					-0-
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-					-0-
02	58	N	49	-0-	-9	-0-	49	2		N	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-					-0-
-----																
BLACK RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 120663		COMPL. DATE 03/25/1986		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 2445 - 2555						
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-					-0-
-----																
BLACK RANCH		WELL #: 22		RRCID -> 121366		COMPL. DATE 05/06/1986		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2466 - 2857						
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-					-0-
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-					-0-
01	310	N	166	-0-	-144	-0-	166	2		N	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-					-0-
03	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	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	GAS PROD	INJECT. (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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	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					
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-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-				-0-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2		N	-0-				-0-
-----															
BLACK RANCH		WELL #: 26		RRCID -> 123226		COMPL. DATE 01/27/1987		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2587 - 2658					
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-				-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-				-0-
12	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2		N	-0-				-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-				-0-
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-				-0-
03	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2		N	-0-				-0-
-----															
BLACK RANCH		WELL #: 28		RRCID -> 123227		COMPL. DATE 01/21/1987		TOTAL DEPTH 3075		PERF. 2597 - 2701					
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	479				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	479				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	479				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	479				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	479				N	NO RPT				-0-
03	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					
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2		N	-0-				-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-				-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-				-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-				-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-				-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-				-0-
-----															
BLACK RANCH		WELL #: 27		RRCID -> 125544		COMPL. DATE 09/29/1987		TOTAL DEPTH 2980		PERF. 2696 - 2802					
10	341	N	275	-0-	-66	-0-	275	2		N	-0-				-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-				-0-
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-				-0-
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-				-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-				-0-
03	403	N	267	-0-	-136	-0-	267	2		N	-0-				-0-
-----															
BLACK RANCH		WELL #: 1M		RRCID -> 132923		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 3002		PERF. 2656 - 2689					
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-				-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-				-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-				-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-				-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-				-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-				-0-

COCKRELL (STRAWN) XTO ENERGY INC. BLACK RANCH		//CONT.// 19280 700 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
		WELL #: 2M		RRCID -> 132924		COMPL. DATE 11/30/1989		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2656 - 2688						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
01	527 N	6	-0-	-521	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	551 N	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-					-0-
03	620 N	391	-0-	-229	-0-	391	2			N	-0-					-0-
-----																
BLACK RANCH		WELL #: 3M		RRCID -> 132925		COMPL. DATE 11/29/1989		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2663 - 2764						
10	465 N	443	-0-	-22	-0-	443	2			N	-0-					-0-
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
12	558 N	452	-0-	-106	-0-	452	2			N	-0-					-0-
01	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
*03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
-----																
BLACK RANCH		WELL #: 17M		RRCID -> 137619		COMPL. DATE 03/18/1991		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2646 - 2664						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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						
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	60 N	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
-----																
BLACK RANCH		WELL #: 18M		RRCID -> 137624		COMPL. DATE 03/18/1991		TOTAL DEPTH 3001		PERF. 2599 - 2708						
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
-----																
DIAMOND M		WELL #: 2		RRCID -> 142087		COMPL. DATE 07/06/1992		TOTAL DEPTH 2663		PERF. 2370 - 2505						
10	14 N	1	-0-	-13	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*03	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						
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
11	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-
01	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-

COCKRELL (STRAWN) XTO ENERGY INC. MORGAN, G.W.-BLOCK A		//CONT.// 19280 700 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----														
WELL #: 4 RRCID -> 143759 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 2735 - 2809														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
DIAMOND M #4 WELL #: 4 RRCID -> 146298 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 2994 PERF. 2281 - 2786														
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
11	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-			-0-
12	93 N	9	-0-	-84	-0-	9	2			N	-0-			-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
*03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
-----														
DIAMOND M #3 WELL #: 3 RRCID -> 146299 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 2664 PERF. 2342 - 2448														
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-
02	29 N	28	-0-	-1	-0-	28	2			N	-0-			-0-
03	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	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														
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			-0-
02	261 N	258	-0-	-3	-0-	258	2			N	-0-			-0-
03	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-			-0-
-----														
CATE, J. WELL #: 2 RRCID -> 114817 COMPL. DATE 12/28/1984 TOTAL DEPTH 2687 PERF. 2245 - 2262														
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-			-0-
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-			-0-
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-			-0-
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-			-0-
02	377 N	372	-0-	-5	-0-	372	2			N	-0-			-0-
03	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-			-0-
-----														
MISSION ENERGY INC. 570410														
EADS WELL #: 1 RRCID -> 105790 COMPL. DATE 04/25/1983 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2233 - 2262														
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-
02	116 N	100	-0-	-16	-0-	100	3			N	-0-			-0-
*03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
EADS		WELL #:		3	RRCID ->	124729	COMPL. DATE	04/04/1984	TOTAL DEPTH	2777	PERF. 2244 - 2280			
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-
02	116 N	94	-0-	-22	-0-	94	3			N	-0-			-0-
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	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			
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-
02	87 N	79	-0-	-8	-0-	79	2			N	-0-			-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	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			
10	0 Z	761	-0-	761	14472	758	2	3	9	N	3			58
11	0 Z	731	-0-	731	15203	728	2	3	9	N	3			61
12	0 Z	754	-0-	754	15957	752	2	2	9	N	2			63
01	0 Z	765	-0-	765	16722	763	2	2	9	N	2			65
02	0 Z	717	-0-	717	17439	715	2	2	9	N	2			67
03	0 Z	767	-0-	767	18206	765	2	2	9	N	2			69
-----														
BULLARD, ROBERT L.				106505					CNTY: BROWN					
BULLARD		WELL #:		1	RRCID ->	119332	COMPL. DATE	04/21/1982	TOTAL DEPTH	2635	PERF. 2288 - 2380			
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.				140622					CNTY: BROWN					
HARRIS, JOHN W.		WELL #:		1	RRCID ->	130841	COMPL. DATE	05/23/1989	TOTAL DEPTH	2675	PERF. 2232 - 2301			
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-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161					N	-0-			-0-
-----														
HERRING, D OIL & GAS CO.				380148										
BISHOP-HILL		WELL #:		2	RRCID ->	175785	COMPL. DATE	11/25/1980	TOTAL DEPTH	1225	PERF.	N/A		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MCCARROLL		WELL #:		2	RRCID ->	187210	COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	2262 - 2322		
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			539
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			539
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			539
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			539
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			539
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			539

-----																	
COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN																	
REDBANK OIL & GAS CO. 696666																	
SMITH-MCKNIGHT WELL #: 1B RRCID -> 117890 COMPL. DATE 06/24/1985 TOTAL DEPTH 1426 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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																	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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																	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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																	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HORN, CLIFF WELL #: 3 RRCID -> 181625 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 3511 PERF. 3110 - 3120																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----															
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
03		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						
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35
03		H15 VIOL	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						
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
WJH ENERGY, INC.				888225											
MCCLURE, J.E.				WELL #: 5	RRCID -> 113908	COMPL. DATE 05/25/1982	TOTAL DEPTH 2372	PERF. 2270	- 2306						
10		93 #	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-			-0-
11		90 #	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-			-0-
12		74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
01		76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-
02		87 #	36	-0-	-51	-0-	36	2			N	-0-			-0-
03		93 #	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-			-0-
-----															
WELLS, J. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 141037	COMPL. DATE 07/09/1982	TOTAL DEPTH 2363	PERF. 2160	- 2228						
10		86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			285
11		78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			285
12		85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			285
01		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			285
02		87 #	61	-0-	-26	-0-	61	2			N	-0-			285
*03		94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			285
-----															
SWITZER, M. L.				WELL #: 2	RRCID -> 143043	COMPL. DATE 08/12/1977	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2143	- 2148						
10		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
11		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
12		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
01		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
02		29 #	18	-0-	-11	-0-	18	2			N	-0-			-0-
03		31 #	8	-0-	-23	-0-	8	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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
10		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-
11		30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-			-0-
12		31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-
01		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			-0-
02		29 #	12	-0-	-17	-0-	12	2			N	-0-			-0-
03		31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			-0-
-----															
BOGGUS, J.L.			WELL #:		1	RRCID ->	163628	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2505	PERF. 2410 -	2418		
10		31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			194
11		16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			194
12		17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			194
01		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			194
02		29 #	13	-0-	-16	-0-	13	2			N	-0-			194
03		31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			194
-----															
HISE			WELL #:		1	RRCID ->	239421	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	2307	PERF. 2276 -	2301		
10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12		5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
-----															
HICKMAN, W.R.			WELL #:		2	RRCID ->	268091	COMPL. DATE	05/01/1993	TOTAL DEPTH	2292	PERF. 2267 -	2289		
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12		3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
-----															
HISE			WELL #:		3	RRCID ->	275282	COMPL. DATE	01/12/1988	TOTAL DEPTH	2737	PERF. 2298 -	2322		
10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12		5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
-----															
HISE			WELL #:		2	RRCID ->	275727	COMPL. DATE	07/25/1978	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2284 -	2324		
10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12		5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
-----															
SWITZER, M.L.			WELL #:		4	RRCID ->	276185	COMPL. DATE	03/01/1979	TOTAL DEPTH	2391	PERF. 2230 -	2250		
10		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
11		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
12		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
01		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
02		29 #	18	-0-	-11	-0-	18	2			N	-0-			-0-
03		31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-			-0-

-----

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3		N	-0-			-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 3		N	-0-			-0-
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3		N	-0-			-0-
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			-0-
03	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	310 N	303	-0-	-7	-0-	303 2		N	-0-			-0-
11	270 N	250	-0-	-20	-0-	250 2		N	-0-			-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-			-0-
01	310 N	202	-0-	-108	-0-	202 2		N	-0-			-0-
02	232 N	164	-0-	-68	-0-	164 2		N	-0-			-0-
03	217 N	195	-0-	-22	-0-	195 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-			-0-
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2		N	-0-			-0-
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-			-0-
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2		N	-0-			-0-
*02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2		N	-0-			-0-
*03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2		N	-0-			-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	88
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	88
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	88
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	88
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
-----										
DEFORD, JOHN H., TRUSTEE 210000										
BAKER, C. D. WELL #: G 1 RRCID -> 017545 COMPL. DATE 06/17/1959 TOTAL DEPTH 339 PERF. 330 - 339										
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DELRAY OIL, INC. 213275										
ELIZABETH EVANS ENTERPRISES WELL #: G 2 RRCID -> 120235 COMPL. DATE 12/26/1985 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 3009 - 3015										
10		93 N	72	-0-	-21	-0-	71 3	1 9	N	1
11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-
12		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-
01		62 N	49	-0-	-13	-0-	48 3	1 9	N	1
02		87 N	51	-0-	-36	-0-	51 3		N	-0-
03		124 N	110	-0-	-14	-0-	107 3	3 9	N	3
-----										
MCDANIELS, GUY A. WELL #: 7 RRCID -> 121299 COMPL. DATE 03/18/1986 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3502 - 3508										
10		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-
11		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-
12		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-
01		403 N	270	-0-	-133	-0-	270 3		N	-0-
02		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-
*03		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-
-----										
RAY, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 158090 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 2962 - 2968										
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----										
BROWN, W. L. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 165557 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 3568 PERF. 2071 - 2074										
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----										

-----															
COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN															
DELRAY OIL, INC. //CONT.// 213275															
SNEED, TOM ET UX WELL #: 3 RRCID -> 186032 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 3394 - 3400															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
10		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-			-0-
11		270 N	233	-0-	-37	-0-	233	3			N	-0-			-0-
12		279 N	235	-0-	-44	-0-	235	3			N	-0-			-0-
01		310 N	158	-0-	-152	-0-	158	3			N	-0-			-0-
02		232 N	207	-0-	-25	-0-	207	3			N	-0-			-0-
*03		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-			-0-
-----															
THOMPSON, EULA HALE "B" WELL #: 1 RRCID -> 201161 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2017 - 2023															
10		186 N	62	-0-	-124	-0-	62	3			N	-0-			-0-
11		180 N	117	-0-	-63	-0-	117	3			N	-0-			-0-
12		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			-0-
01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-
02		116 N	89	-0-	-27	-0-	89	3			N	-0-			-0-
03		124 N	54	-0-	-70	-0-	54	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															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
LOBSTEIN, WM. WELL #: 1 RRCID -> 032140 COMPL. DATE 11/15/1963 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2611 - 2620															
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
GASSIOT HOLDING CORPORATION 297082 TAYLOR, F.W. WELL #: 9 RRCID -> 131769 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 957 - 959															
10		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		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															
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



-----												
COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
HAY CREEK INVESTMENTS, L.L.C. 368312												
FERGUSON WELL #: 11 RRCID -> 093743 COMPL. DATE 05/25/1981 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1053 - 1063												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
FERGUSON WELL #: 12 RRCID -> 094167 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 1390 PERF. 965 - 1089												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
HENDERSON, PLEAS HILBURN 377085												
HENDERSON, P. H. WELL #: 2A RRCID -> 092175 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 771 - 775												
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
JOHNSON & MORRIS 433774												
HARRIS JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 065279 COMPL. DATE 06/25/1975 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 0 - 2342												
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	179	2				-0-
11	210 N	156	-0-	-54	-0-	-0-	156	2				-0-
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	390	2				-0-
01	186 N	20	-0-	-166	-0-	-0-	20	2				-0-
02	145 N	47	-0-	-98	-0-	-0-	47	2				-0-
03	403 N	361	-0-	-42	-0-	-0-	361	2				-0-
-----												
K-M OIL COMPANY, INC. 448857												
MORRIS -H- WELL #: 47B RRCID -> 267558 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2447 - 2474												
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
KING ENERGY RESOURCES 465526												
BARR JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 068729 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH 3105 PERF. N/A												
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132	2				-0-
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	141	2				-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	2				-0-
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	2				-0-
02	145 N	124	-0-	-21	-0-	-0-	124	2				-0-
*03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	2				-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
 KING ENERGY RESOURCES //CONT.// 465526  
 CLARA ODESSA WELL #: 2 RRCID -> 070641 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 3205 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-		-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-		-0-

ALEXANDER, N. WELL #: 1 RRCID -> 103414 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2686 - 2705

10	217 N	176	-0-	-41	-0-	176 2		N	-0-		-0-
11	210 N	142	-0-	-68	-0-	142 2		N	-0-		-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-		-0-
01	186 N	165	-0-	-21	-0-	165 2		N	-0-		-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-		-0-
*03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-		-0-

KOLLAO PROPERTIES LLC 474275  
 JONES, J. P. WELL #: 1 RRCID -> 133984 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 2054 PERF. 1580 - 1582

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120			N	NO RPT		-0-
03	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

10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN				
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741							
HALL				WELL #: 1	RRCID -> 176299	COMPL. DATE 11/10/1999	TOTAL DEPTH 2390	PERF. 2179	-	2182	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	137 1	15
01	434 N	345	-0-	-89	-0-	325 2	20 9	N	18		33
02	377 N	372	-0-	-5	-0-	361 2	11 9	N	10		43
*03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	354 2	26 9	N	24		67

MCCLATCHEY, JOHN P				540185			CNTY: COLEMAN				
MCCLATCHEY, W. P.				WELL #: 1	RRCID -> 059556	COMPL. DATE 06/12/1974	TOTAL DEPTH 775	PERF. N/A			
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MID-CON ENERGY OPERATING, LLC				564673			CNTY: COLEMAN				
PAYNE, S. N.				WELL #: 6	RRCID -> 085384	COMPL. DATE 12/10/1979	TOTAL DEPTH 3436	PERF. 3048	-	3054	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55

PLACE OIL AND GAS CO.				667700			CNTY: COLEMAN				
KING, RAYE				WELL #: 3	RRCID -> 213653	COMPL. DATE 09/15/2005	TOTAL DEPTH 3525	PERF. 3285	-	3289	
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-		-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-		-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-		-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-		-0-
*02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-		-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

HERRING, E. DALE				222150			CNTY: COLEMAN				
				WELL #: 4	RRCID -> 222150	COMPL. DATE 04/08/2005	TOTAL DEPTH 3575	PERF. 3372	-	3377	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RICE DRILLING COMPANY				706685			CNTY: COLEMAN				
MARTIN				WELL #: 3	RRCID -> 081043	COMPL. DATE 01/24/1979	TOTAL DEPTH 1180	PERF. 1130	-	1135	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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												
MARTIN JERSEY FARM "B" WELL #: 3 RRCID -> 088310 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 1184 PERF. 1122 - 1126												
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
-----												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SCHRADER, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 125241 COMPL. DATE 02/05/1983 TOTAL DEPTH 1459 PERF. 1418 - 1425												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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												
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SCHMID PROPERTIES, INC. 754100												
OVERALL, M. T. ET AL -A- WELL #: 28 RRCID -> 018061 COMPL. DATE 10/17/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2481 - 2483												
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	1	N	-0-		-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	1	N	-0-		-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	1	N	-0-		-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	1	N	-0-		-0-
*02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	1	N	-0-		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SEVEN CROSS WELL SERVICE, LLC 767826												
BURKETT, JIM WELL #: 1 RRCID -> 040953 COMPL. DATE 05/12/1952 TOTAL DEPTH 3337 PERF. N/A												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN															
SEVEN CROSS WELL SERVICE, LLC //CONT.// 767826															
BURKETT, JIM WELL #: 2 RRCID -> 040954 COMPL. DATE 11/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3338 - 3356															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		310 N	205	-0-	-105	-0-	203	2	2	9	Y	2			5
11		240 N	208	-0-	-32	-0-	205	2	3	9	Y	3	5	1	3
12		341 N	221	-0-	-120	-0-	215	2	6	9	Y	5			8
01		217 N	59	-0-	-158	-0-	52	2	7	9	Y	6	6	1	8
*02		62 N	62	-0-	-0-	-0-	58	2	4	9	Y	4	10	1	2
03		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			2
-----															
LEA, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 061759 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1900 - 1910															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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															
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	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
NEFF WELL #: 1 RRCID -> 100323 COMPL. DATE 06/03/1978 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3228 - 3238															
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	118	-0-	-316	-0-	104	2	14	9	Y	13			64
*02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	96	2	24	9	Y	22			86
03		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			86
-----															
NEFF WELL #: 3 RRCID -> 100326 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3208 - 3218															
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	110	-0-	-262	-0-	104	2	6	9	Y	5			25
*02		105 N	105	-0-	-0-	-0-	96	2	9	9	Y	8			33
03		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			33
-----															
COWAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 119454 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 3214 - 3224															
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		33 N	33	-0-	-0-	-0-	7	2	26	9	N	24	180	1	85
*02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	13	2	17	9	N	15			100
03		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			100
-----															
COWAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 119455 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3242 - 3260															
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
SEVEN CROSS WELL SERVICE, LLC //CONT.// 767826												
NEFF "A" WELL #: 4 RRCID -> 119456 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3200 - 3208												
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	
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	54	-0-	-225	-0-	54 2		N	-0-		93	
*02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-		93	
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		93	
-----												
HENDERSON, W. H. WELL #: 5 RRCID -> 201388 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3324 - 3353												
10	310 N	198	-0-	-112	-0-	195 2	3 9	Y	3		42	
11	270 N	167	-0-	-103	-0-	161 2	6 9	Y	5	7 1	40	
12	248 N	162	-0-	-86	-0-	155 2	7 9	Y	6		46	
01	186 N	50	-0-	-136	-0-	44 2	6 9	Y	5	5 1	46	
*02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	56 2	6 9	Y	5	12 1	39	
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		39	
-----												
HENDERSON, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 201389 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3285 - 3310												
10	744 N	495	-0-	-249	-0-	487 2	8 9	Y	7		26	
11	660 N	413	-0-	-247	-0-	401 2	12 9	Y	11	17 1	20	
12	620 N	405	-0-	-215	-0-	388 2	17 9	Y	15		35	
01	496 N	50	-0-	-446	-0-	44 2	6 9	Y	5	5 1	35	
*02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	56 2	6 9	Y	5	12 1	28	
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT		28	
-----												
SMITH, DONNIE D. 790560												
BROWN, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 075877 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A												
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	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
BROWN, SALLIE WELL #: 2 RRCID -> 075879 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 3505 PERF. N/A												
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	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317												
TODD, G. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 100795 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 4357 PERF. 3616 - 3620												
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN										
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317										
HUDSON WELL #: 4A RRCID -> 163120 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-	57
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	57
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	57
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	57
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	57
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	57
TERRY, E. G. 843907										
TERRY, E. G. WELL #: 2A RRCID -> 129043 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 876 PERF. 819 - 824										
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		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										
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TRANSCONTINENTAL SHALE L.L.C. 864798										
CLAYTON A WELL #: 1 RRCID -> 101308 COMPL. DATE 07/10/1982 TOTAL DEPTH 3483 PERF. 3160 - 3174										
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WJH ENERGY, INC. 888225										
CAMPBELL, H. WELL #: 7 RRCID -> 052619 COMPL. DATE 03/27/1972 TOTAL DEPTH 1526 PERF. N/A										
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
HICKMAN, IDA WELL #: 1 RRCID -> 053580 COMPL. DATE 02/07/1972 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A										
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-	-0-

-----												
COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 8882225												
HICKMAN, IDA R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 053950 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 2240 - 2282												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
-----												
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-
-----												
HICKMAN, W. R. WELL #: 1 X RRCID -> 054483 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2250 - 2290												
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-
-----												
HERRING VERNON WELL #: 1 A RRCID -> 070174 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2178 - 2188												
10	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-
02	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-
*03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-
-----												
J. L. BOGGUS WELL #: 2 RRCID -> 070613 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-
02	58	N	50	-0-	-8	-0-	50	2			N	-0-
*03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-
-----												
BAUGH, D. S. WELL #: 2 RRCID -> 072971 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 1425 PERF. N/A												
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-
02	29	N	13	-0-	-16	-0-	13	2			N	-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-
-----												
SWITZER, M.L. WELL #: 5 RRCID -> 081984 COMPL. DATE 03/30/1979 TOTAL DEPTH 14461 PERF. 1402 - 1408												
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-
02	29	N	18	-0-	-11	-0-	18	2			N	-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-
-----												
GARRETT, G.W. WELL #: 1 RRCID -> 086586 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 1585 PERF. 1134 - 1137												
10	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-
01	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-
03	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-



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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	25	-0-	25	25	25	2	2	N	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	DLQ	G-10	23	-0-	23	48	23	2	2	N	-0-	-0-	-0-				-0-	
12		73 N	25	-0-	-48	-0-	25	2	2	N	-0-	-0-	-0-				-0-	
01		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	2	N	-0-	-0-	-0-				-0-	
02		29 N	18	-0-	-11	-0-	18	2	2	N	-0-	-0-	-0-				-0-	
03		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	2	N	-0-	-0-	-0-				-0-	

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

10	DLQ	G-10	138	-0-	138	138	138	2	2	N	-0-	-0-	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	124	-0-	124	262	124	2	2	N	-0-	-0-	-0-				-0-
12		373 N	111	-0-	-262	-0-	111	2	2	N	-0-	-0-	-0-				-0-
01		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	2	N	-0-	-0-	-0-				-0-
02		116 N	54	-0-	-62	-0-	54	2	2	N	-0-	-0-	-0-				-0-
03		124 N	86	-0-	-38	-0-	86	2	2	N	-0-	-0-	-0-				-0-

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

10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-				-0-

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

10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	2	N	-0-	-0-	-0-				378
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	2	N	-0-	-0-	-0-				378
12		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2	2	N	-0-	-0-	-0-				378
01		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2	2	N	-0-	-0-	-0-				378
02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	2	N	-0-	-0-	-0-				378
*03		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	2	N	-0-	-0-	-0-				378

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

10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-				-0-
*03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-	-0-	-0-				-0-

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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-				-0-

-----													
COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN													
WINDOW OPERATING CO., THE //CONT.// 931621													
BOWERS WELL #: 4 RRCID -> 191927 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1811 - 1820													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
COLLINS (CONGL.) 19690 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND													
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012													
COLLINS WELL #: 1 C RRCID -> 134165 COMPL. DATE 04/02/1990 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3017 - 3024													
10	899 N	133	-0-	-766	-0-	133	2			N	-0-		-0-
11	510 N	1	-0-	-509	-0-	1	1			N	-0-		-0-
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-		-0-
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-		-0-
*02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-		-0-
03	651 N	497	-0-	-154	-0-	497	2			N	-0-		-0-
-----													
COMANCHE COUNTY REGULAR 19872 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE													
ABX OIL & GAS, INC. 003646													
MOHON, C. L. JR. WELL #: 1 RRCID -> 174273 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2730 - 2740													
10	403 #	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-		-0-
11	390 #	334	-0-	-56	-0-	334	2			N	-0-		-0-
12	341 #	210	-0-	-131	-0-	210	2			N	-0-		-0-
01	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-		-0-
02	348 #	312	-0-	-36	-0-	312	2			N	-0-		-0-
03	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
ALFORD, GRADY S. 012455													
ALFORD, M C WELL #: 1 RRCID -> 088135 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2820 - 2828													
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012													
FAGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274276 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2885 - 2896													
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	1891	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	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													
10	1860	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-		-0-
11	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-
12	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-
01	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-
02	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

COMANCHE COUNTY REGULAR //CONT.// 19872 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE  
 ARNOT OIL COMPANY, LLC //CONT.// 033012  
 JOHNSON-RUSH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277055 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 3592 PERF. 3226 - 3234

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11			11
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			14
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			18
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			19
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

COLLINS, ROLAND 168714  
 SIMPSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 106445 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2720 - 2836

10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		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

10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		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

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REBEIRO WELL #: 1 RRCID -> 239809 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2900 - 2930

10		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			65
11		20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			65
12		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			65
01		31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			65
*02		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			65
*03		95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			65

REBEIRO WELL #: 2 RRCID -> 242525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2877 - 2884

10		15 #	4	-0-	-11	-0-	4	2			N	-0-			-0-
11		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
12		14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
01		4 #	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-			-0-
*02		14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
03		14 #	11	-0-	-3	-0-	11	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	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----														
10		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO	RPT	
03		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO	RPT	
-----														
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC 587110														
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 2 RRCID -> 227482 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3298 - 3362														
10		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12		118	R	118	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	118	3		-0-	
01		134	R	134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	134	3		-0-	
02		104	R	104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	104	3		-0-	
*03		106	R	106	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	106	3		-0-	
-----														
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 1 RRCID -> 253328 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 3412 - 3432														
10		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	10133					-0-	
11		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	10133					-0-	
*12		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	10133					-0-	
*01		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	10133					-0-	
*02		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	10133					-0-	
*03		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	10133					-0-	
-----														
MORRIS, WILLIAM T. 588616														
EISENRICH-WALDRON WELL #: 1 RRCID -> 112975 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 2856 PERF. 2801 - 2809														
10	DOMESTIC			NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	DOMESTIC			NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	DOMESTIC			NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	DOMESTIC			NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	DOMESTIC			NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	DOMESTIC			NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
-----														
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543														
MCDANIEL, C.D. WELL #: 1 RRCID -> 086264 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2802 - 2810														
10	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				44	
11	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				44	
12	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				44	
01	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				44	
02	P&A	COND		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO	RPT	
03	P&A	COND		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO	RPT	
PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2009														
-----														
SO OPERATING COMPANY 800281														
WHITE, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 121688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3532 PERF. 2900 - 2910														
10	248	#		203	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	203	3		-0-	
11	203	R		203	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	203	3		-0-	
12	213	R		213	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	213	3		-0-	
01	217	#		205	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	205	3		-0-	
02	203	#		170	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	170	3		-0-	
03	217	#		179	-0-	-38	-0-	-0-	-0-	179	3		-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)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
10		1023 #	958	-0-	-65	-0-		958	2	N	-0-	-0-
11		990 #	867	-0-	-123	-0-		867	2	N	-0-	-0-
12		1023 #	831	-0-	-192	-0-		831	2	N	-0-	-0-
01		961 #	797	-0-	-164	-0-		797	2	N	-0-	-0-
02		899 #	709	-0-	-190	-0-		709	2	N	-0-	-0-
03		961 #	771	-0-	-190	-0-		771	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												
10		682 #	297	-0-	-385	-0-		14	1	283	2	47
11		1410 #	643	-0-	-767	-0-		33	1	610	2	47
12		1457 #	1333	-0-	-124	-0-		71	1	1262	2	47
01		1457 #	1132	-0-	-325	-0-		61	1	1071	2	47
02		1271 R	1271	-0-	-0-	-0-		71	1	1200	2	47
03		1333 #	946	-0-	-387	-0-		52	1	894	2	47
-----												
VAUGHAN, TERRY L. 883382												
WALLS, T. U. WELL #: 1 RRCID -> 110801 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2850 - 2854												
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		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												
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		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												
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	2	N	-0-	15
11		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-	15
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	15
01		13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-	15
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
-----												
CONQUEST (CONGL.) 20185 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO												
LEXGAS, INC. 500222												
HART 866 WELL #: 4 RRCID -> 103057 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4430 - 4440												
10		217 N	214	-0-	-3	-0-		214	2	N	-0-	-0-
11		240 N	205	-0-	-35	-0-		205	2	N	-0-	-0-
12		217 N	203	-0-	-14	-0-		203	2	N	-0-	-0-
01		217 N	204	-0-	-13	-0-		204	2	N	-0-	-0-
02		208 N	208	-0-	-0-	-0-		208	2	N	-0-	-0-
03		217 N	209	-0-	-8	-0-		209	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	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-
11	60 #	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-
12	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-
01	93 #	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-
02	87 #	38	-0-	-49	-0-	38	2			N	-0-
03	93 #	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-
-----											
NEWELL, W.P. "B"		WELL #: 42		RRCID -> 211355		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 1590		PERF. 1537 - 1540	
10	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-
11	60 #	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-
12	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-
01	93 #	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-
02	87 #	38	-0-	-49	-0-	38	2			N	-0-
03	93 #	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-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	
10	0	380	-0-	380	3987	380	3			N	-0-
11	0	269	-0-	269	4256	269	3			N	-0-
12	1612	202	-0-	-1410	2846	202	3			N	-0-
01	1612	162	-0-	-1450	1396	162	3			N	-0-
02	1508	136	-0-	-1372	24	136	3			N	-0-
03	372 #	24	-0-	-348	-0-	24	3			N	-0-
-----											
COOK RANCH 85WS		WELL #: 89		RRCID -> 277651		COMPL. DATE 04/04/2015		TOTAL DEPTH 1532		PERF. 1450 - 1476	
10	1612	366	-0-	-1246	-0-	366	3			N	-0-
11	1560	259	-0-	-1301	-0-	259	3			N	-0-
12	1612	194	-0-	-1418	-0-	194	3			N	-0-
01	465 #	155	-0-	-310	-0-	155	3			N	-0-
02	406 #	131	-0-	-275	-0-	131	3			N	-0-
03	372 #	23	-0-	-349	-0-	23	3			N	-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	
10	902 R	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-
11	882 R	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-
12	868 #	82	-0-	-786	-0-	82	3			N	-0-
01	899 #	886	-0-	-13	-0-	886	3			N	-0-
02	841 #	829	-0-	-12	-0-	829	3			N	-0-
03	899 #	882	-0-	-17	-0-	882	3			N	-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	
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-
01	15 N	13	-0-	-2	-0-	13	2			N	-0-
02	29 N	11	-0-	-18	-0-	11	2			N	-0-
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-

CORBETT (CONGL, MID PETEX) CAMPBELL, RUTHY UNIT														
20560 105 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS 659782														
WELL #: 2 RRCID -> 236453 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4078 - 4082														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	372 N	240	-0-	-132	-0-	236	2	4	9	N	4			54
11	450 N	430	-0-	-20	-0-	422	2	8	9	N	7			61
12	465 N	444	-0-	-21	-0-	432	2	12	9	N	11	45	1	27
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	435	2	8	9	N	7			34
02	406 N	386	-0-	-20	-0-	378	2	8	9	N	7			41
03	434 N	359	-0-	-75	-0-	351	2	8	9	N	7			48
-----														
SKY RESOURCES, INC. BURGESS -B-														
786408														
WELL #: 1 RRCID -> 262824 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3624 - 3630														
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	220	3	20	9	N	18			52
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	63	3	39	9	N	35	5	8	82
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	204	3	36	9	N	33			115
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	129	3	47	9	N	43			158
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	212	3	11	9	N	10			168
*03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	262	3	67	9	N	61	157	1	4 8 68
-----														
CORBETT (DUFFER) SKY RESOURCES, INC. CORBETT, ROY														
20560 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS 786408														
WELL #: 5 RRCID -> 097879 COMPL. DATE 02/08/1982 TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4148 - 4156														
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-			-0-
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-			-0-
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-			-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-			-0-
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-			-0-
03	434 N	350	-0-	-84	-0-	350	3			N	-0-			-0-
-----														
COSCO (CONGLOMERATE) CUMMING COMPANY, INC. THE LONG, C. B. "73"														
20863 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO 194204														
WELL #: 2 RRCID -> 162455 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3945 - 3953														
10	620 N	560	-0-	-60	-0-	560	2			N	-0-			-0-
11	630 N	599	-0-	-31	-0-	599	2			N	-0-			-0-
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-			-0-
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-			-0-
*02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-			-0-
03	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														
10	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-
11	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			-0-
12	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LONG, C. B. "73"														
WELL #: 3 RRCID -> 230424 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 5140 - 5513														
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COSTELLO (BIG SALINE)		20904 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC.		082968										
CARTER, MATTYE LOUISE		WELL #: 2		RRCID -> 065422		COMPL. DATE 11/04/1975		TOTAL DEPTH 4175 PERF. 4066 - 4074				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-			-0-
*02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

COSTELLO NW. (BIG SALINE)		20910 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO				
TOWER RESOURCES INC		862857										
REAGAN, M. L.		WELL #: 1		RRCID -> 101005		COMPL. DATE 02/12/1974		TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3952 - 3962				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	15	-0-	15	-0-	15	3	N	-0-			-0-

COSTELLO, NW. (4000)		20910 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005										
REAGAN "14"		WELL #: 7		RRCID -> 208552		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3654 - 3708				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REAGAN "14"		WELL #: 10		RRCID -> 210217		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 5483 PERF. N/A				
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/17/2016 - PLUGGED 03/17/16												

REAGAN "14"		WELL #: 3		RRCID -> 210811		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 4274 PERF. 3778 - 3796				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



COSTELLO, NW. (4000)		//CONT.//		20910 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005											
REAGAN "14"		WELL #:		9	RRCID ->	211312	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	4058	PERF. 3810 - 3862				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-				-0-
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-				-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-				-0-
01	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-				-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-				-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-

REAGAN A-23		WELL #:		1	RRCID ->	211316	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3590 - 3640				
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-				58
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-				58
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-				58
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-				58
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-				58
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				58

REAGAN A-23		WELL #:		2	RRCID ->	211317	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	4340	PERF. 3557 - 3645				
10	496 N	466	-0-	-30	-0-	466	2			N	-0-				-0-
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-				-0-
12	496 N	472	-0-	-24	-0-	472	2			N	-0-				-0-
01	465 N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-				-0-
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-				-0-
*03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-				-0-

TOWER RESOURCES INC		862857		2	RRCID ->	171288	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3656 - 3660				
CUMMING-REAGAN "11"		WELL #:		2											
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-				-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-				-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-				-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-				-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-				-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-				-0-

CUMMING-REAGAN "11"		WELL #:		3	RRCID ->	171907	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3944 - 3962				
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-				-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-				-0-
12	93 N	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-				-0-
01	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-				-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-				-0-
*03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-				-0-

REAGAN		WELL #:		3011	RRCID ->	173130	COMPL. DATE	01/26/1999	TOTAL DEPTH	4700	PERF. N/A				
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-				-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-				-0-
12	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-				-0-
01	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-				-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-				-0-
*03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-				-0-

-----  
 COSTELLO, NW. (4000) //CONT.// 20910 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 TOWER RESOURCES INC //CONT.// 862857  
 REAGAN WELL #: 4011 RRCID -> 173131 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2496 - 2516  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 3		N	-0-			-0-
11		2100 X	757	-0-	-1343	-0-	757 3		N	-0-			-0-
12		1054 N	656	-0-	-398	-0-	656 3		N	-0-			-0-
01		1023 N	696	-0-	-327	-0-	696 3		N	-0-			-0-
02		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 3		N	-0-			-0-
*03		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 3		N	-0-			-0-

-----  
 YEATS WELL #: 1 RRCID -> 176075 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3982 - 3988  
 -----

10		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3		N	-0-			-0-
11		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-			-0-
12		465 N	280	-0-	-185	-0-	280 3		N	-0-			-0-
01		434 N	298	-0-	-136	-0-	298 3		N	-0-			-0-
02		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3		N	-0-			-0-
*03		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3		N	-0-			-0-

-----  
 REAGAN WELL #: 5011 RRCID -> 176357 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 3874 - 3880  
 -----

10		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-			-0-
11		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			-0-
12		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3		N	-0-			-0-
01		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3		N	-0-			-0-
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-			-0-
*03		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-			-0-

-----  
 YEATS WELL #: 2 RRCID -> 177439 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3857 - 3868  
 -----

10		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 3		N	-0-			-0-
11		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3		N	-0-			-0-
12		961 N	596	-0-	-365	-0-	596 3		N	-0-			-0-
01		930 N	633	-0-	-297	-0-	633 3		N	-0-			-0-
02		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 3		N	-0-			-0-
*03		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 3		N	-0-			-0-

-----  
 CUMMING-REAGAN "11" WELL #: 1 RRCID -> 213098 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3805 - 3813  
 -----

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----  
 COTHAN (CADD) 20922 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND  
 ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012  
 HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 208559 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3029 - 3034  
 -----

10		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-			30
11		9 N	5	-0-	-4	-0-	5 2		N	-0-			30
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			30
01		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-			30
*02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			30
03		7 N	1	-0-	-6	-0-	1 1		N	-0-			30

-----													
COYLE (MARBLE FALLS)													
DALLAS PRODUCTION, INC.													
HOWARD, R R													
21395 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER													
197690													
WELL #: 3 RRCID -> 091422 COMPL. DATE 07/03/1991 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4678 - 4855													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CRARUTH (STRAWN)													
LODI OPERATING COMPANY LLC													
HILL-TERRY-1E													
21550 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FISHER													
505336													
WELL #: 1 RRCID -> 232840 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5638 - 5654													
10		426 X	426	-0-	-0-	-0-	415 2	11 9	N	10			52
11		630 X	49	-0-	-581	-0-	40 2	9 9	N	8			60
12		651 X	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			60
01		651 X	196	-0-	-455	-0-	196 2		N	-0-			60
02		406 X	-0-	-0-	-406	-0-			N	-0-			60
03		434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			60
-----													
RODESSA OPERATING COMPANY													
HILL-JONES 2													
723592													
WELL #: 1 RRCID -> 229277 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 5640 - 5850													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
-----													
CRAVER (CONGLOMERATE)													
BAJA PRODUCTION													
SPINLER, ET AL GAS UNIT													
21570 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER													
044650													
WELL #: 1 RRCID -> 127011 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4881 - 4886													
10		1252 X	523	-0-	-729	-0-	523 3		N	-0-			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CRAWFORD (BEND CONGLOMERATE)													
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC.													
WOLF DEN													
21587 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO													
082968													
WELL #: 1 RRCID -> 170123 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 4231 PERF. 4062 - 4110													
10		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-			-0-
11		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-			-0-
12		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-			-0-
01		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-			-0-
02		319 N	233	-0-	-86	-0-	233 2		N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC													
MITCHELL, MARTHA													
179256													
WELL #: 1 RRCID -> 172354 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 4054 - 4060													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	15	-0-	15	-0-	15 3		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	15	-0-	15	-0-	30 15 3		N	-0-			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-
11		120 #	109	-0-	-11	-0-	109	2		N	-0-
12		155 #	122	-0-	-33	-0-	122	2		N	-0-
01		155 #	123	-0-	-32	-0-	123	2		N	-0-
02		145 #	109	-0-	-36	-0-	109	2		N	-0-
03		155 #	110	-0-	-45	-0-	110	2		N	-0-
-----											
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741		WELL #: 1		RRCID -> 098512		COMPL. DATE 09/01/1981		TOTAL DEPTH 3524 PERF. 3069 - 3077	
CRAWFORD, A.D.											
10		217 #	194	-0-	-23	-0-	194	2		N	45
11		210 #	-0-	-0-	-210	-0-				N	45
12		186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	45
01		186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	45
02		174 #	-0-	-0-	-174	-0-				N	45
03		186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	45
-----											
SCOTT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 128457		COMPL. DATE 09/01/1988		TOTAL DEPTH 3654 PERF. 3112 - 3146			
10		186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	74
11		180 #	-0-	-0-	-180	-0-				N	74
12		186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	74
01		186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	74
02		58 #	-0-	-0-	-58	-0-				N	74
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	74
-----											
JONES HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 128652		COMPL. DATE 09/28/1988		TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3058 - 3082			
10		434 #	407	-0-	-27	-0-	403	2	4	9	121
11		420 #	382	-0-	-38	-0-	382	2		N	121
12		434 #	379	-0-	-55	-0-	379	2		N	15
01		434 #	365	-0-	-69	-0-	346	2	19	9	32
02		377 #	356	-0-	-21	-0-	334	2	22	9	52
03		403 #	368	-0-	-35	-0-	368	2		N	52
-----											
ENSERCH		WELL #: 3		RRCID -> 128857		COMPL. DATE 10/21/1988		TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3130 - 3160			
10		217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	52
11		210 #	-0-	-0-	-210	-0-				N	52
12		217 #	-0-	-0-	-217	-0-			27	1	25
01		217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	25
02		58 #	-0-	-0-	-58	-0-				N	25
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25
-----											
BROWN-CALVERT		WELL #: 1		RRCID -> 128880		COMPL. DATE 09/28/1988		TOTAL DEPTH 3619 PERF. 3082 - 3102			
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/30/2014 - P&A 04/30/14											
-----											
RED GAP OIL & GAS LLC		697026		WELL #: 1		RRCID -> 120969		COMPL. DATE 02/18/1986		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3086 - 3102	
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-

CRAWFORD (MARBLE FALLS)		//CONT.// 21587 600		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
RED GAP OIL & GAS LLC		//CONT.// 697026												
NOTES		WELL #: 2		RRCID -> 127622		COMPL. DATE 05/09/1988		TOTAL DEPTH 3280		PERF. 3018 - 3038				
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LOVE-VEALE		WELL #: 1		RRCID -> 128076		COMPL. DATE 07/11/1988		TOTAL DEPTH 3641		PERF. 3024 - 3060				
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-
02	174 #	NO RPT	-0-	-174	-0-					N	NO RPT			-0-
03	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
NOTES		WELL #: 1		RRCID -> 129162		COMPL. DATE 10/31/1988		TOTAL DEPTH 3419		PERF. 3086 - 3118				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SIERRA OIL COMPANY		780219		RRCID -> 128337		COMPL. DATE 08/28/1988		TOTAL DEPTH 3640		PERF. 3114 - 3144				
ENSERCH		WELL #: 1												
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
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				
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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							
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	
10	279 N	255	-0-	-24	-0-	44	1	211	2	N	-0-					-0-	
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	42	1	206	2	N	-0-					-0-	
12	279 N	231	-0-	-48	-0-	48	1	183	2	N	-0-					-0-	
01	248 N	236	-0-	-12	-0-	46	1	190	2	N	-0-					-0-	
02	232 N	189	-0-	-43	-0-	42	1	147	2	N	-0-					-0-	
*03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	101	1	149	2	N	-0-					-0-	
-----																	
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750															
MEADOR		WELL #: 1		RRCID -> 148788		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2749 - 2754							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
-----																	
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							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	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							
10	3186 R	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-					-0-	
11	3540 #	2108	-0-	-1432	-0-	2108	3			N	-0-					-0-	
12	3658 #	3257	-0-	-401	-0-	3257	3			N	-0-					-0-	
01	3658 #	3103	-0-	-555	-0-	3103	3			N	-0-					-0-	
02	3115 R	3115	-0-	-0-	-0-	3115	3			N	-0-					-0-	
*03	3278 R	3278	-0-	-0-	-0-	3278	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							
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					41	
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					41	
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					41	
01	651 N	646	-0-	-5	-0-	646	2			N	-0-					41	
02	609 N	594	-0-	-15	-0-	594	2			N	-0-					41	
03	651 N	601	-0-	-50	-0-	601	2			N	-0-					41	
-----																	
SAFARI RESOURCES, LLC		743194															
BROWN, R. A.		WELL #: 2		RRCID -> 143606		COMPL. DATE 06/05/1998		TOTAL DEPTH 4521		PERF. 4008 - 4014							
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

CRYSTAL FALLS, EAST (CADDO)		22120 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP.		803490									
ROBERTSON		WELL #: 1		RRCID -> 144070		COMPL. DATE		N/A			
						TOTAL DEPTH		3408 PERF. 3319 - 3322			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT		PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563									
JACKSON RANCH "C"		WELL #: 1		RRCID -> 190626		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3923 - 3926			
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-		-0-
11	450 N	235	-0-	-215	-0-	235	2	N	-0-		-0-
12	279 N	119	-0-	-160	-0-	119	2	N	-0-		-0-
01	310 N	20	-0-	-290	-0-	20	2	N	-0-		-0-
02	232 N	2	-0-	-230	-0-	2	2	N	-0-		-0-
03	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	2	N	-0-		-0-

STUART, J. N. "B"		WELL #: 36		RRCID -> 245324		COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3441 - 3449			
10	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2	N	-0-		-0-
11	120 N	84	-0-	-36	-0-	84	2	N	-0-		-0-
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2	N	-0-		-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2	N	-0-		-0-
02	87 N	77	-0-	-10	-0-	77	2	N	-0-		-0-
*03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-		-0-

DALLAS PRODUCTION, INC.		197690		WELL #: 6U		RRCID -> 153742		COMPL. DATE 03/26/1995		TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3685 - 3690	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

IONI CREEK 55		WELL #: 2		RRCID -> 157222		COMPL. DATE 12/15/1995		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3678 - 3698			
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3	N	-0-		-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3	N	-0-		-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-		-0-
01	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3	N	-0-		-0-
02	58 N	45	-0-	-13	-0-	45	3	N	-0-		-0-
*03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-		-0-

CUMMING (CONGLOMERATE) DALLAS PRODUCTION, INC. HILLTOP		//CONT.// 22211 100 //CONT.// 197690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
		WELL #: 1		RRCID -> 157223		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3796 - 3808			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-			-0-
11	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	3		N	-0-			-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			-0-
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
*03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-

STUART 55		WELL #: 4		RRCID -> 175833		COMPL. DATE 01/21/2000		TOTAL DEPTH 3952		PERF. 3842 - 3850			
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
*03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-

HILLTOP		WELL #: 2		RRCID -> 180022		COMPL. DATE 04/24/1997		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3962 - 3978			
10	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	3		N	-0-			-0-
11	90 N	57	-0-	-33	-0-	57	3		N	-0-			-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-			-0-
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3		N	-0-			-0-
02	58 N	57	-0-	-1	-0-	57	3		N	-0-			-0-
*03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-

IONI CREEK 60		WELL #: 12L		RRCID -> 211061		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3788 - 3802			
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3		N	-0-			1
11	120 N	82	-0-	-38	-0-	82	3		N	-0-			1
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			1
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			1
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			1
*03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			1

DELTA OIL & GAS LTD. LINK "K"		213703 WELL #: 1		RRCID -> 155323		COMPL. DATE 06/30/1995		TOTAL DEPTH 4160		PERF. 3874 - 3894			
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/10/2015 - PLUGGED 12/10/15													

LINK "O"		WELL #: 1		RRCID -> 159138		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 4174		PERF. 3902 - 3906			
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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			
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-	1076	3	19	9	N			17
02	877 N	877	-0-	-0-	-0-	858	3	19	9	N			34
*03	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3		N	-0-			34



CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
JACKSON RANCH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 193561		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3823 - 3832			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	3	Y	-0-	-0-	
11	3420 X	2944	-0-	-476	-0-	2944	3	Y	-0-	-0-	
12	3534 X	2485	-0-	-1049	-0-	2485	3	Y	-0-	-0-	
01	3534 X	3124	-0-	-410	-0-	3124	3	Y	-0-	-0-	
02	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	3	Y	-0-	-0-	
*03	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	3	Y	-0-	-0-	
-----											
JACKSON RANCH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 200562		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3610 - 3622			
10	1333 N	1241	-0-	-92	-0-	1241	3	Y	-0-	-0-	
11	1230 N	1198	-0-	-32	-0-	1198	3	Y	-0-	-0-	
12	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3	Y	-0-	-0-	
01	1240 N	932	-0-	-308	-0-	932	3	Y	-0-	-0-	
02	1160 N	1086	-0-	-74	-0-	1086	3	Y	-0-	-0-	
03	1488 N	1327	-0-	-161	-0-	1327	3	Y	-0-	-0-	
-----											
LINK "R"		WELL #: 1		RRCID -> 218881		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3901 - 3905			
10	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3	N	-0-	58	
11	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3	N	-0-	58	
12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3	N	-0-	58	
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3	N	-0-	58	
02	754 N	687	-0-	-67	-0-	687	3	N	-0-	58	
03	837 N	717	-0-	-120	-0-	717	3	N	-0-	58	
-----											
LINK NW-52		WELL #: 2		RRCID -> 219659		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3924 - 3928			
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-	
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-	
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-	
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-	
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-	
03	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			
10	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3	N	-0-	-0-	
11	1590 N	1410	-0-	-180	-0-	1410	3	N	-0-	-0-	
12	1612 N	1495	-0-	-117	-0-	1495	3	N	-0-	-0-	
01	1581 N	1443	-0-	-138	-0-	1443	3	N	-0-	-0-	
02	1363 N	1260	-0-	-103	-0-	1260	3	N	-0-	-0-	
03	1488 N	1409	-0-	-79	-0-	1409	3	N	-0-	-0-	
-----											
LINK NE-56		WELL #: 4		RRCID -> 222088		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 4346 PERF. 3923 - 3928			
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3	N	-0-	-0-	
11	450 N	414	-0-	-36	-0-	414	3	N	-0-	-0-	
12	744 N	10	-0-	-734	-0-	10	3	N	-0-	-0-	
01	682 N	10	-0-	-672	-0-	10	3	N	-0-	-0-	
02	406 N	10	-0-	-396	-0-	10	3	N	-0-	-0-	
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-	
-----											
HOHHERTZ, A. D.		WELL #: 52		RRCID -> 226034		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3703 - 3728			
10	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2290	3	6 9 N	5	55	
11	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2244	3	37 9 N	34	89	
12	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1361	3	34 9 N	31	120	
01	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1701	3	41 9 N	37	157	
02	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1467	3	11 9 N	10	19	
*03	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1572	3	6 9 N	5	24	

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703								
LINK NE-53		WELL #: 4		RRCID -> 239997		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3791 - 3810		
M	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
10	1767 N	1635	-0-	-132	-0-	1635 3	N	-0-		-0-
11	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566 3	N	-0-		-0-
12	1767 N	1573	-0-	-194	-0-	1573 3	N	-0-		-0-
01	1643 N	1533	-0-	-110	-0-	1533 3	N	-0-		-0-
02	1508 N	1388	-0-	-120	-0-	1388 3	N	-0-		-0-
03	1581 N	1555	-0-	-26	-0-	1555 3	N	-0-		-0-
-----										
LINK NW-52		WELL #: 6		RRCID -> 239998		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3920 - 3923		
10	434 N	110	-0-	-324	-0-	110 3	N	-0-		-0-
11	300 N	10	-0-	-290	-0-	10 3	N	-0-		-0-
12	217 N	10	-0-	-207	-0-	10 3	N	-0-		-0-
01	124 N	10	-0-	-114	-0-	10 3	N	-0-		-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
-----										
LINK "T"		WELL #: 1		RRCID -> 246060		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 4290 PERF. 3936 - 3937		
10	775 N	532	-0-	-243	-0-	532 3	N	-0-		163
11	960 N	491	-0-	-469	-0-	491 3	N	-0-		163
12	589 N	496	-0-	-93	-0-	496 3	N	-0-		163
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3	N	-0-		163
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3	N	-0-		163
03	496 N	431	-0-	-65	-0-	431 3	N	-0-		163
-----										
LINK "T"		WELL #: 2		RRCID -> 261962		COMPL. DATE 12/10/2011		TOTAL DEPTH 4329 PERF. 3836 - 3842		
10	2077 X	1965	-0-	-112	-0-	1965 3	N	-0-		-0-
11	2010 X	1824	-0-	-186	-0-	1824 3	N	-0-		-0-
12	2077 X	1900	-0-	-177	-0-	1900 3	N	-0-		-0-
01	2077 X	1814	-0-	-263	-0-	1814 3	N	-0-		-0-
02	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889 3	N	-0-		-0-
03	1891 N	1839	-0-	-52	-0-	1839 3	N	-0-		-0-
-----										
LINK RANCH 'U'		WELL #: 2		RRCID -> 261970		COMPL. DATE 01/04/2012		TOTAL DEPTH 4307 PERF. 3848 - 3852		
10	1116 N	1029	-0-	-87	-0-	1029 3	N	-0-		-0-
11	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 3	N	-0-		-0-
12	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 3	N	-0-		-0-
01	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 3	N	-0-		-0-
02	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 3	N	-0-		-0-
*03	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 3	N	-0-		-0-
-----										
LINK NE-53		WELL #: 5		RRCID -> 261975		COMPL. DATE 01/16/2012		TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3800 - 3804		
10	713 N	575	-0-	-138	-0-	575 3	N	-0-		-0-
11	600 N	10	-0-	-590	-0-	10 3	N	-0-		-0-
12	651 N	10	-0-	-641	-0-	10 3	N	-0-		-0-
01	589 N	10	-0-	-579	-0-	10 3	N	-0-		-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
-----										
A. D. HOHERTZ		WELL #: 53		RRCID -> 278560		COMPL. DATE 05/08/2014		TOTAL DEPTH 4151 PERF. 3640 - 3648		
10	0	2011	-0-	2011	37799	1964 3	47 9	N	43	138
11	39392 X	1593	-0-	-37799	-0-	1553 3	40 9	N	36	174
12	3038 X	1544	-0-	-1494	-0-	1536 3	8 9	N	7	181
01	3038 X	1409	-0-	-1629	-0-	1406 3	3 9	N	3	184
02	2842 N	1414	-0-	-1428	-0-	1377 3	37 9	N	34	47
03	3038 N	1483	-0-	-1555	-0-	1443 3	40 9	N	36	83

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703								
LINK SW-45		WELL #: 1		RRCID -> 279259		COMPL. DATE 02/01/2016		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3942 - 3948		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*02	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
KOKOMO ENERGY, INC.		474070								
MOUNTAIN TOP		WELL #: 1		RRCID -> 145744		COMPL. DATE 05/10/1993		TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3844 - 3850		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MARJAC OIL COMPANY, INC.		526262								
LINK "68"		WELL #: 1		RRCID -> 186546		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3583 - 3621		
10	6107 X	4963	-0-	-1144	-0-	4963 2	N	-0-		-0-
11	5940 X	5438	-0-	-502	-0-	5438 2	N	-0-		-0-
12	6138 X	5105	-0-	-1033	-0-	5105 2	N	-0-		-0-
01	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	5369 2	N	-0-		-0-
02	5249 X	4364	-0-	-885	-0-	4364 2	N	-0-		-0-
03	5611 X	5044	-0-	-567	-0-	5044 2	N	-0-		-0-
-----										
LINK RANCH "55"		WELL #: 2		RRCID -> 191347		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4160 - 4210		
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		
10	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 2	N	-0-		-0-
11	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 2	N	-0-		-0-
12	1705 N	1634	-0-	-71	-0-	1634 2	N	-0-		-0-
01	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718 2	N	-0-		-0-
02	1421 N	1396	-0-	-25	-0-	1396 2	N	-0-		-0-
03	1643 N	1614	-0-	-29	-0-	1614 2	N	-0-		-0-

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 MARJAC OIL COMPANY, INC. //CONT.// 526262  
 LINK "SW55" WELL #: 1 RRCID -> 224922 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3634 - 3678

M 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
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2		N	-0-			-0-
01	93 N	35	-0-	-58	-0-	35 2		N	-0-			-0-
02	145 N	27	-0-	-118	-0-	27 2		N	-0-			-0-
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 2		N	-0-			-0-

LINK "54" WELL #: 1 RRCID -> 244722 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3738 - 3748

10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-			96
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			96
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-			96
01	155 N	135	-0-	-20	-0-	135 2		N	-0-			96
02	145 N	127	-0-	-18	-0-	127 2		N	-0-			96
03	155 N	126	-0-	-29	-0-	126 2		N	-0-			96

MORALES, NANCY COODY TR. 3 WELL #: 3 RRCID -> 261322 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3777 - 3784

10	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	2251 2		N	-0-			-0-
11	1800 X	1787	-0-	-13	-0-	1787 2		N	-0-			-0-
12	1860 X	383	-0-	-1477	-0-	383 2		N	-0-			-0-
01	1860 X	25	-0-	-1835	-0-	25 2		N	-0-			-0-
02	1740 N	18	-0-	-1722	-0-	18 2		N	-0-			-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-

TARFON OIL & GAS CO. 836178  
 ROBINSON, GUY WELL #: 4 RRCID -> 152208 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 4094 PERF. 3886 - 3892

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2015 - PLUGGED 11/02/15

TRACER OPERATING, INC. 863965  
 HART RANCH "36" WELL #: 2 RRCID -> 178799 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3224 - 3257

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-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	716			N	-0-			-0-
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
TREY RESOURCES INC.				868529							
STUART, J. N. A				WELL #: 10	RRCID -> 161703	COMPL. DATE	02/15/1997	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3242 - 3256
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
10		238 N	238	-0-	-0-	237 2	1 9	Y	1		1
11		224 N	224	-0-	-0-	223 2	1 9	Y	1		2
12		217 N	207	-0-	-10	207 2		Y	-0-		2
01		217 N	183	-0-	-34	183 2		Y	-0-		2
02		174 N	161	-0-	-13	161 2		Y	-0-		2
03		186 N	169	-0-	-17	169 2		Y	-0-		2
-----											
WEST INLAND ENERGY, INC.				910215							
HART RANCH				WELL #: 2602	RRCID -> 172571	COMPL. DATE	12/05/1999	TOTAL DEPTH	4210	PERF.	3874 - 3906
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10		339 N	339	-0-	-0-	303 2	36 9	N	33		90
11		360 N	319	-0-	-41	266 2	53 9	N	48		138
12		372 N	277	-0-	-95	249 2	28 9	N	25		163
01		341 N	206	-0-	-135	193 2	13 9	N	12		175
02		319 N	174	-0-	-145	174 2		N	-0-		175
03		279 N	179	-0-	-100	179 2		N	-0-		175
-----											
HART RANCH				WELL #: 2603	RRCID -> 186184	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	4172	PERF.	3900 - 3966
10		31 N	27	-0-	-4	27 2		N	-0-		-0-
11		30 N	24	-0-	-6	24 2		N	-0-		-0-
12		31 N	19	-0-	-12	19 2		N	-0-		-0-
01		31 N	17	-0-	-14	17 2		N	-0-		-0-
02		29 N	17	-0-	-12	17 2		N	-0-		-0-
03		31 N	17	-0-	-14	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
10		744 N	685	-0-	-59	684 3	1 9	N	1		93
11		696 N	696	-0-	-0-	695 3	1 9	N	1		94
12		708 N	708	-0-	-0-	707 3	1 9	N	1		95
01		739 N	739	-0-	-0-	738 3	1 9	N	1		96
02		667 N	667	-0-	-0-	666 3	1 9	N	1		97
*03		750 N	750	-0-	-0-	749 3	1 9	N	1		98
-----											
CURTIS				WELL #: 4	RRCID -> 094543	COMPL. DATE	05/11/1981	TOTAL DEPTH	4243	PERF.	4050 - 4092
10		1798 N	1607	-0-	-191	1607 3		N	-0-		-0-
11		1535 N	1535	-0-	-0-	1535 3		N	-0-		-0-
12		1527 N	1527	-0-	-0-	1527 3		N	-0-		-0-
01		1612 N	1424	-0-	-188	1424 3		N	-0-		-0-
02		1479 N	1353	-0-	-126	1353 3		N	-0-		-0-
03		1519 N	1507	-0-	-12	1507 3		N	-0-		-0-

D. B. (CONGL) BRECK OPERATING CORP. NAIL "23"		22492 333 089974	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHACKELFORD							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	1	RRCID ->	151884	COMPL. DATE	10/30/1994	TOTAL DEPTH	5070	PERF.	4612 - 4620	
10	620 N	601	-0-	-19	-0-	580 2	21 9	N	19			120
11	600 N	559	-0-	-41	-0-	540 2	19 9	N	17			137
12	620 N	512	-0-	-108	-0-	501 2	11 9	N	10			147
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	617 2	58 9	N	53			200
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	535 2	21 9	N	19			219
*03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2		N	-0-			219
D. J. (CONGL.) VAN OPERATING, LTD. CASEY "58" UNIT		22618 550 881442	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD							
		WELL #:	1	RRCID ->	194424	COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL DEPTH	4824	PERF.	4458 - 4482	
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	20 1	171 3	N	-0-			58
11	360 N	169	-0-	-191	-0-	20 1	149 3	N	-0-			58
12	248 N	153	-0-	-95	-0-	20 1	133 3	N	-0-			58
01	186 N	122	-0-	-64	-0-	20 1	102 3	N	-0-			58
02	174 N	112	-0-	-62	-0-	20 1	92 3	N	-0-			58
03	155 N	112	-0-	-43	-0-	20 1	92 3	N	-0-			58
D. JACK (GARDNER) SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. HUDSON (SEC.70)		22620 300 767534	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD							
		WELL #:	2	RRCID ->	097761	COMPL. DATE	12/14/1981	TOTAL DEPTH	2642	PERF.	2615 - 2621	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
D P B CONGLOMERATE RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. SPRINGFIELD UNIT		22677 500 709694	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER							
		WELL #:	1	RRCID ->	106476	COMPL. DATE	06/08/1983	TOTAL DEPTH	6204	PERF.	5166 - 5189	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
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	
10	1147 N	882	-0-	-265	-0-	882 2		N	-0-			26
11	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2		N	-0-			26
12	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 2		N	-0-			26
01	868 N	482	-0-	-386	-0-	482 2		N	-0-			26
02	1247 N	461	-0-	-786	-0-	461 2		N	-0-			26
03	1054 N	652	-0-	-402	-0-	652 2		N	-0-			26
PETEX SCOTT		659782										
		WELL #:	2	RRCID ->	236449	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	4213	PERF.	3722 - 3726	
10	3100 N	1384	-0-	-1716	-0-	54508 1384 2		N	-0-			-0-
11	3000 N	1683	-0-	-1317	-0-	53191 1683 2		N	-0-			-0-
12	3100 N	1556	-0-	-1544	-0-	51647 1556 2		N	-0-			-0-
01	3100 N	1669	-0-	-1431	-0-	50216 1669 2		N	-0-			-0-
02	2900 N	1467	-0-	-1433	-0-	48783 1467 2		N	-0-			-0-
*03	3100 N	1509	-0-	-1591	-0-	47192 1509 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

D.R.S. (LAKE SAND) //CONT.// 22680 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
STERLING OIL AND GAS 818896  
WALLENBERG, V. 490 WELL #: 1 RRCID -> 111771 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3743 - 3748

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DALE (FRY) 22810 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN  
KLH OIL & GAS, INC. 448810  
FOMBY, O. B. WELL #: 19 RRCID -> 096782 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1304 - 1310

10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	29 N	17	-0-	-12	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-

DALLAS (STRAWN) 22825 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
SEVEN CROSS WELL SERVICE, LLC 767826  
MILLER LITE WELL #: 1 RRCID -> 133499 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1918 - 1923

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DALTON (MARBLE FALLS) 22852 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
ATLAS BARNETT, LLC 036556  
SLATE RIVER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 261593 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4377 - 4662

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2016 - PLUGGED 01/22/16

DALTON BEND (2300) 22860 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
NWG OPERATING LLC 616947  
BELDING "A" WELL #: 1 RRCID -> 129701 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 2569 - 2636

10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	34	1	132	2	N	-0-					-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	14	1	51	2	N	-0-					-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	12	1	41	2	N	-0-					-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	2	N	-0-					-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	9	1	27	2	N	-0-					-0-
*03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	5	1	14	2	N	-0-					-0-

DALTON BEND (2300)		//CONT.//		22860 350	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388							
MCMURREY, M. H. "C"				WELL #: 20C	RRCID -> 093060	COMPL. DATE 11/19/1980	TOTAL DEPTH 4026	PERF. 2310	- 2325		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	372 N	293	-0-	-79	-0-	293 2		N	-0-		-0-
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		N	-0-		-0-
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-		-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-		-0-
02	319 N	291	-0-	-28	-0-	291 2		N	-0-		-0-
03	341 N	302	-0-	-39	-0-	302 2		N	-0-		-0-
-----											
MCMURREY, M.H.-C				WELL #: 7C	RRCID -> 120664	COMPL. DATE 02/17/1986	TOTAL DEPTH 3975	PERF. 2426	- 2457		
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 2		N	-0-		30
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	118 2		N	-0-		30
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 2		N	-0-		30
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 2		N	-0-		30
02	116 N	111	-0-	-5	-0-	111 2		N	-0-		30
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 2		N	-0-		30
-----											
DALTON BEND (4000)				22860 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388							
MCMURREY, M.H. C				WELL #: 17C	RRCID -> 088942	COMPL. DATE 03/26/1980	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3983	- 3996		
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 2		N	-0-		15
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	118 2		N	-0-		15
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 2		N	-0-		15
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 2		N	-0-		15
02	116 N	110	-0-	-6	-0-	110 2		N	-0-		15
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 2		N	-0-		15
-----											
MCMURREY, M.H.C				WELL #: 16C	RRCID -> 088943	COMPL. DATE 03/13/1980	TOTAL DEPTH 4060	PERF. 4010	- 4015		
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-		-0-
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-		-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-		-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-		-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-		-0-
*03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-		-0-
-----											
MCMURREY, M. H. D				WELL #: 87D	RRCID -> 123544	COMPL. DATE 01/12/1987	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 4006	- 4013		
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2		N	-0-		-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-		-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-		-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-		-0-
02	87 N	77	-0-	-10	-0-	77 2		N	-0-		-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2		N	-0-		-0-
-----											
MCMURREY, M.H. D				WELL #: 24D	RRCID -> 128339	COMPL. DATE 02/25/1978	TOTAL DEPTH 4015	PERF. 3959	- 3979		
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-		27
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-		27
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2		N	-0-		27
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	456 2	109 9	N	99		126
02	377 N	309	-0-	-68	-0-	303 2	6 9	N	5		131
03	496 N	379	-0-	-117	-0-	379 2		N	-0-		131



-----												
DALTON BEND (4000)		//CONT.//		22860	500	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO	
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388								
MCMURREY, M.H. D		WELL #:		38D	RRCID ->	128340	COMPL. DATE	11/11/1977	TOTAL DEPTH	4215	PERF.	4086 - 4100
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
						CODE	CODE	CODE			CODE	BALANCE
-----												
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-		37
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-		37
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-		37
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-		37
02	290 N	192	-0-	-98	-0-	192	2		N	-0-		37
03	341 N	187	-0-	-154	-0-	187	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
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-		48
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-		48
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-		48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT		48
-----												
DAN-CHOATE (STRAWN)				22922	500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS	
SOUTHLAKE EXPLORATION, INC.				805550								
DENNEY		WELL #:		2	RRCID ->	241929	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	1956 - 1959
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-		-0-
11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-		-0-
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-		-0-
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-		-0-
02	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2		N	-0-		-0-
*03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	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
10	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3		N	-0-		8
11	570 N	465	-0-	-105	-0-	465	3		N	-0-		8
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-		8
01	651 N	514	-0-	-137	-0-	514	3		N	-0-		8
*02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-		8
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		8
-----												
DANIEL (STRAWN)				23020	865	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PARKER	
GO OIL CORP.				311420								
WILCOX		WELL #:		1	RRCID ->	094668	COMPL. DATE	01/03/1981	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	2310 - 2314
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-		-0-
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-		-0-
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-		-0-
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-		-0-
*02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-		-0-
*03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-		-0-
-----												
MKS NATURAL GAS COMPANY				518491								
DANIEL		WELL #:		1	RRCID ->	092989	COMPL. DATE	01/02/1981	TOTAL DEPTH	6007	PERF.	2286 - 2290
10	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2		N	-0-		-0-
11	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2		N	-0-		-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-		-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-		-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-		-0-
03	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	2		N	-0-		-0-

-----

-----

-----

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	244		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	244		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	244		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	244		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	244		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	244		N	NO RPT			-0-

-----

-----

-----

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

-----

-----

-----

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

-----

-----

-----

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	558 N	478	-0-	-80	-0-	478	2	N	-0-			-0-
11	450 N	441	-0-	-9	-0-	441	2	N	-0-			-0-
12	465 N	455	-0-	-10	-0-	455	2	N	-0-			-0-
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-			-0-
02	435 N	397	-0-	-38	-0-	397	2	N	-0-			-0-
03	465 N	416	-0-	-49	-0-	416	2	N	-0-			-0-

-----

-----

-----

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
02	58 N	57	-0-	-1	-0-	57	2	N	-0-			-0-
03	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

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCKY OIL & GAS 512180  
 LINDLEY, EDDIE WELL #: 1 RRCID -> 091303 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1569 - 1572

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2010																

LINDLEY, EDDIE WELL #: 1 RRCID -> 095004 COMPL. DATE 08/16/1981 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 1568 - 1574

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2010																

LINDLEY, EDDIE WELL #: 1 RRCID -> 095005 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1292 - 1297

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2010																

LINDLEY, EDDIE WELL #: 1 RRCID -> 095006 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1565 - 1577

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2010																

-----												
DEADMAN DRAW (CONGL.)		23734 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN				
VAN OPERATING, LTD.		881442										
WINDHAM, JAMES "10"		WELL #: 1		RRCID -> 115127		COMPL. DATE 02/11/1985		TOTAL DEPTH 4735		PERF. 4489 - 4497		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
10	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	3	N	-0-			140
11	810 N	1	-0-	-809	-0-	1	3	N	-0-			140
12	868 N	219	-0-	-649	-0-	219	3	N	-0-			140
01	465 N	2	-0-	-463	-0-	2	3	N	-0-			140
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			140
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			140
-----												
DEANN (CONGLOMERATE)		23750 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
RAY HERRING ESTATE		695237										
KEITH		WELL #: 1		RRCID -> 099906		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 4253		PERF. 3831 - 3838		
-----												
10	310 N	265	-0-	-45	-0-	265	2	N	-0-			101
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2	N	-0-			101
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2	N	-0-			101
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2	N	-0-			101
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2	N	-0-			101
03	589 N	578	-0-	-11	-0-	578	2	N	-0-			101
-----												
FAMBRO-BROYLES		WELL #: 1		RRCID -> 124058		COMPL. DATE 03/15/1987		TOTAL DEPTH 4305		PERF. 3803 - 3807		
-----												
10	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2	N	-0-			18
11	210 N	193	-0-	-17	-0-	193	2	N	-0-			18
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-			18
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-			18
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-			18
*03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	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		
-----												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
-----												
PETEX		659782										
POTTER, GEORGIA		WELL #: 1		RRCID -> 139646		COMPL. DATE 07/20/1991		TOTAL DEPTH 4997		PERF. 3358 - 3482		
-----												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SKYBRIDGE ENERGY LLC		786419										
BRANNON		WELL #: 1		RRCID -> 079845		COMPL. DATE 07/15/1988		TOTAL DEPTH 4355		PERF. 3456 - 3670		
-----												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DEATON (CONGLOMERATE) //CONT.// 23768 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 SKYBRIDGE ENERGY LLC //CONT.// 786419  
 BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 083614 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3444 - 3454

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEEP CREEK (CADDO) 23897 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 KING ENERGY RESOURCES 465526  
 JOHNSON 47 WELL #: 1 RRCID -> 173162 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 4277 PERF. 3574 - 3608

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
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	25					100
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	10					110
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	157	2	77	9	N	70	172	1			8
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	97	2	14	9	N	13					21
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	8	2	12	9	N	11					32
03	248 N	32	-0-	-216	-0-	20	2	12	9	N	11					43

DEEP RIVER (STRAWN) 23905 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 SALVOR PETROLEUM 744513  
 WALKER, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 097634 COMPL. DATE 02/03/1981 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 2750 - 2754

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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
10	155 N	106	-0-	-49	-0-	3	1	103	2	N	-0-					-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	3	1	113	2	N	-0-					-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	4	1	134	2	N	-0-					-0-
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	3	1	88	2	N	-0-					-0-
02	116 N	76	-0-	-40	-0-	2	1	74	2	N	-0-					-0-
03	124 N	65	-0-	-59	-0-	2	1	63	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

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
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					74
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					74
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					74
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					74
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					74
03	434 N	351	-0-	-83	-0-	351	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
PEASE		24060 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND		
WELL #:		5		RRCID ->	174869	COMPL. DATE	09/28/1999	TOTAL DEPTH	3330 PERF. 1694 - 1704
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
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
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-	-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-	-0-
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 2	N	-0-	-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-	-0-
02	145 N	141	-0-	-4	-0-	141 2	N	-0-	-0-
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	35
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	53
03	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
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-	63
11	90 N	53	-0-	-37	-0-	53 2	N	-0-	63
12	124 N	44	-0-	-80	-0-	44 2	N	-0-	63
01	93 N	49	-0-	-44	-0-	49 2	N	-0-	63
02	58 N	46	-0-	-12	-0-	46 2	N	-0-	63
*03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-	63

DELAY (DUFFER)		//CONT.//		24075 300	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN					
DOC OIL				221884									
CARMICHAEL				WELL #:	1	RRCID ->	087544	COMPL. DATE	02/01/1980	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2836 - 2840
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE		
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-			53
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-			53
12	806 N	551	-0-	-255	-0-	551	2		N	-0-			53
01	620 N	481	-0-	-139	-0-	481	2		N	-0-			53
02	551 N	412	-0-	-139	-0-	412	2		N	-0-			53
03	558 N	458	-0-	-100	-0-	458	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
10	7812	4638	-0-	-3174	86206	4638	2		N	-0-			-0-
11	7560	3976	-0-	-3584	82622	3976	2		N	-0-			-0-
12	7812	3752	-0-	-4060	78562	3752	2		N	-0-			-0-
01	7812	3160	-0-	-4652	73910	3160	2		N	-0-			-0-
*02	7308	2721	-0-	-4587	69323	2721	2		N	-0-			-0-
*03	7812	2649	-0-	-5163	64160	2649	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
10	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
11	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
12	155 #	103	-0-	-52	-0-	103	2		N	-0-			-0-
01	155 #	10	-0-	-145	-0-	10	2		N	-0-			-0-
02	145 #	15	-0-	-130	-0-	15	2		N	-0-			-0-
03	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	2		N	-0-			-0-
-----													
PILLANS				WELL #:	3	RRCID ->	071826	COMPL. DATE	06/08/1977	TOTAL DEPTH	3830	PERF.	N/A
10	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
11	90 #	31	-0-	-59	-0-	31	2		N	-0-			-0-
12	155 #	103	-0-	-52	-0-	103	2		N	-0-			-0-
01	155 #	101	-0-	-54	-0-	101	2		N	-0-			-0-
02	145 #	100	-0-	-45	-0-	100	2		N	-0-			-0-
03	124 #	47	-0-	-77	-0-	47	2		N	-0-			-0-
-----													
DELONG (CONGLOMERATE)				24152 111	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
BRITTON OPERATING, INC.				094640									
LYONS				WELL #:	1	RRCID ->	200220	COMPL. DATE	03/14/2004	TOTAL DEPTH	4108	PERF.	4000 - 4010
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
-----													
E.C. HINDMAN OIL AND GAS				238196				CNTY: STEPHENS					
PRATT, PRESTON				WELL #:	1	RRCID ->	076758	COMPL. DATE	11/27/1977	TOTAL DEPTH	4460	PERF.	N/A
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-			-0-
11	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2		N	-0-			-0-
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2		N	-0-			-0-
01	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2		N	-0-			-0-
02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-			-0-
*03	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2		N	-0-			-0-

DELONG (CONGLOMERATE)		//CONT.//		24152 111	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
LYONS, DAVID F. JR.				517211											
HOKETT				WELL #:	2	RRCID ->	180731	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4142	PERF.	4142 - 0		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		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		
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
SKY RESOURCES, INC.				786408											
MCDONALD, J. M.				WELL #:	1 B	RRCID ->	219628	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	4152	PERF.	4006 - 4022		
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		Y	-0-				-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		Y	-0-				-0-
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		Y	-0-				-0-
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		Y	-0-				-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		Y	-0-				-0-
03	341	N	134	-0-	-207	-0-	134	3		Y	-0-				-0-
-----															
DELONG (ZONE A)				24152 666	ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
S.B. STREET OPERATING, INC.				740251											
MC DONALD, J. T.				WELL #:	5	RRCID ->	160614	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4018	PERF.	4018 - 4021		
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		Y	-0-				-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		Y	-0-				-0-
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		Y	-0-				-0-
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		Y	-0-				-0-
02	435	N	387	-0-	-48	-0-	387	3		Y	-0-				-0-
*03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		Y	-0-				-0-
-----															
TARBETT				WELL #:	1	RRCID ->	267994	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	4304	PERF.	3982 - 3988		
10	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2023	3	171	9	N	155	163	1	138
11	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2131	3	196	9	N	178	168	1	148
12	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2020	3	179	9	N	163	166	1	145
01	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	1909	3	165	9	N	150	170	1	125
02	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1774	3	165	9	N	150	172	1	103
*03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	1921	3	174	9	N	158	175	1	86
-----															
DELRAY (MARBLE FALLS)				24170 700	ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: BROWN					
CIRCLE D OIL & GAS, INC.				153608											
RAY				WELL #:	1	RRCID ->	150051	COMPL. DATE	01/18/1971	TOTAL DEPTH	2744	PERF.	N/A		
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-				-0-
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2		N	-0-				-0-
12	155	N	59	-0-	-96	-0-	59	2		N	-0-				-0-
01	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2		N	-0-				-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-				-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	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	GAS 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
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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				
10	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3	N	-0-					-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-					-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-					-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-					-0-
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-					-0-
03	5 N	NO RPT	-0-	-5	-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				
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-					-0-
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-					-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-					-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-					-0-
*02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-					-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-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				
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-					-0-
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-					-0-
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-					-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-					-0-
*02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-					-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-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				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791													
WOODRUFF		WELL #: 5		RRCID -> 101177		COMPL. DATE 04/30/1982		TOTAL DEPTH 2300		PERF. 1750 - 1785					
M	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WRIGHT, J.J.		WELL #: 3		RRCID -> 101995		COMPL. DATE 09/23/1982		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 1759 - 1798					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
JACKSON, NELL		WELL #: 1		RRCID -> 102360		COMPL. DATE 09/24/1982		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1800 - 1834					
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WRIGHT, J.J.		WELL #: 2		RRCID -> 103521		COMPL. DATE 12/16/1982		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 1702 - 1752					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HARRISON, ANDIE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 103522		COMPL. DATE 12/18/1982		TOTAL DEPTH 2550		PERF. 1805 - 1970					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WOODRUFF		WELL #: 3		RRCID -> 103835		COMPL. DATE 10/15/1982		TOTAL DEPTH 2745		PERF. 1760 - 1802					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WOODRUFF		WELL #: 6		RRCID -> 104127		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 1704 - 1734					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791													
SCARBOROUGH, H.		WELL #: 2		RRCID -> 104756		COMPL. DATE 02/19/1983		TOTAL DEPTH 2460		PERF. 1871 - 1877					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
SCARBOROUGH, H.		WELL #: 3		RRCID -> 106133		COMPL. DATE 02/28/1983		TOTAL DEPTH 2280		PERF. 1835 - 1865					
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-				-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-				-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-				-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-				-0-
-----															
WOODRUFF		WELL #: 4		RRCID -> 107313		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2525		PERF. 1718 - 1934					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
JONES		WELL #: 1		RRCID -> 107415		COMPL. DATE 07/22/1983		TOTAL DEPTH 2421		PERF. 1680 - 1726					
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3008					N	-0-				-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	3008					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3008					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3008					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3008					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3008					N	-0-				-0-
-----															
HARRISON, A. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 107416		COMPL. DATE 09/26/1983		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2200 - 2540					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HALE, T. D.		WELL #: 1		RRCID -> 107909		COMPL. DATE 01/26/1984		TOTAL DEPTH 2692		PERF. 2214 - 2569					
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-				-0-
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-				-0-
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-				-0-
01	248 N	181	-0-	-67	-0-	181	2			N	-0-				-0-
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-				-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				-0-
-----															
JONES		WELL #: 3		RRCID -> 108077		COMPL. DATE 11/15/1983		TOTAL DEPTH 2333		PERF. 1688 - 1719					
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-				-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-				-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-				-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-				-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791												
SCHUTTS		WELL #: 1		RRCID -> 110030		COMPL. DATE 03/27/1984		TOTAL DEPTH 1964		PERF. 1748 - 1814				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
-----														
CARDWELL, BILLY		WELL #: 1		RRCID -> 110032		COMPL. DATE 01/20/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1760 - 2543				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
PLEMONS		WELL #: 1		RRCID -> 110033		COMPL. DATE 01/16/1984		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1662 - 1716				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
ALLEN		WELL #: 1		RRCID -> 111294		COMPL. DATE 06/15/1984		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1768 - 1812				
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2		N	-0-			-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
01	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	2		N	-0-			-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-				N	-0-			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
-----														
HAINER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 111784		COMPL. DATE 07/09/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1702 - 2190				
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2		N	-0-			-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
-----														
YOUNGBLOOD		WELL #: 5		RRCID -> 112311		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH 2251		PERF. 1780 - 1928				
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
-----														
CHILTON		WELL #: 1		RRCID -> 112320		COMPL. DATE 08/05/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1661 - 1867				
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
01	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2		N	-0-			-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-				N	-0-			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791														
YOUNGBLOOD		WELL #: 3		RRCID -> 112333		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1878 - 1993						
M	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
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157 2			N	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119 2			N	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143 2			N	-0-					-0-
01	155	N	37	-0-	-118	-0-	37 2			N	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-				N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-					-0-
-----																
YOUNGBLOOD		WELL #: 2		RRCID -> 112334		COMPL. DATE 06/05/1984		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1770 - 1928						
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30 2			N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71 2			N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25 2			N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-
-----																
BEEFMASTER		WELL #: 1		RRCID -> 112979		COMPL. DATE 09/20/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2004 - 2013						
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126 2			N	-0-					-0-
11	150	N	119	-0-	-31	-0-	119 2			N	-0-					-0-
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179 2			N	-0-					-0-
01	124	N	62	-0-	-62	-0-	62 2			N	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-				N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-					-0-
-----																
YOUNGBLOOD, E.		WELL #: 7		RRCID -> 113412		COMPL. DATE 09/26/1984		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 2105 - 2022						
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63 2			N	-0-					-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89 2			N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107 2			N	-0-					-0-
01	62	N	25	-0-	-37	-0-	25 2			N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-				N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-					-0-
-----																
CHAPMAN		WELL #: 2		RRCID -> 113533		COMPL. DATE 05/28/1984		TOTAL DEPTH 2407		PERF. 2018 - 2058						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
GLENN, DOROTHY		WELL #: 1		RRCID -> 114238		COMPL. DATE 11/05/1984		TOTAL DEPTH 2650		PERF. 1840 - 1850						
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94 2			N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59 2			N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71 2			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-
-----																
PLEMONS		WELL #: 2		RRCID -> 114425		COMPL. DATE 11/14/1984		TOTAL DEPTH 2468		PERF. 1687 - 2284						
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227 2			N	-0-					4
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267 2			N	-0-					4
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					4
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-					4
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-				N	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791														
WOODRUFF		WELL #: 7		RRCID -> 119077		COMPL. DATE 09/30/1985		TOTAL DEPTH 2344		PERF. 1783 - 1929						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WOODRUFF		WELL #: 8		RRCID -> 120742		COMPL. DATE 02/27/1986		TOTAL DEPTH 2435		PERF. 2141 - 2322						
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
01	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
-----																
PLEMONS		WELL #: 3		RRCID -> 198704		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 2504		PERF. 1729 - 1750						
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
01	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
-----																
PRICE		WELL #: 1		RRCID -> 203399		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 2625		PERF. 1924 - 1940						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
PRICE		WELL #: 2		RRCID -> 203403		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 2302		PERF. 1786 - 1798						
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DESDEMONA		24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
GREENHAW, MORRIS R.		331530														
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1901		RRCID -> 017636		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2931		PERF. 2865 - 2898						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
GREENHAW, MORRIS R.		//CONT.// 331530														
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1601		RRCID -> 042956		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-			102	3	N	-0-					-0-
*03	215 N	215	-0-	-0-	-0-			215	3	N	-0-					-0-
-----																
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1301		RRCID -> 043479		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-			102	3	N	-0-					-0-
*03	215 N	215	-0-	-0-	-0-			215	3	N	-0-					-0-
-----																
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 3007		RRCID -> 046348		COMPL. DATE 05/02/1969		TOTAL DEPTH 2861 PERF. N/A								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-			102	3	N	-0-					-0-
*03	181 N	181	-0-	-0-	-0-			181	3	N	-0-					-0-
-----																
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1101		RRCID -> 046484		COMPL. DATE 04/16/1968		TOTAL DEPTH 2889 PERF. N/A								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1501		RRCID -> 047362		COMPL. DATE 11/25/1969		TOTAL DEPTH 2864 PERF. N/A								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-			102	3	N	-0-					-0-
*03	214 N	214	-0-	-0-	-0-			214	3	N	-0-					-0-
-----																
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1401		RRCID -> 047381		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2884 PERF. 2811 - 2824								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-			102	3	N	-0-					-0-
*03	213 N	213	-0-	-0-	-0-			213	3	N	-0-					-0-
-----																
ECHOLS		WELL #: 1		RRCID -> 050676		COMPL. DATE 09/03/1969		TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2692 - 2715								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-				-0-
*03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-				-0-
-----															
MOORE, S. L.		WELL #: 2		RRCID -> 112319		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3067		PERF. 3044 - 3060					
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-	-0-	-0-	396	2		N	-0-				-0-
01	794	N	398	-0-	-396	-0-	398	2		N	-0-				-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-				-0-
03	403	N	325	-0-	-78	-0-	325	2		N	-0-				-0-
-----															
MOORE, S. L.		WELL #: 3		RRCID -> 112325		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3063		PERF. 3052 - 3063					
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
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-			130
03	806	N	694	-0-	-112	-0-	650	2	44	9	N	40	158	1	12
-----															
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 2202		RRCID -> 118435		COMPL. DATE 05/27/1969		TOTAL DEPTH 2841		PERF. 2770 - 2841					
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-				-0-
*03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-				-0-
-----															
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1803		RRCID -> 118439		COMPL. DATE 11/12/1969		TOTAL DEPTH 2862		PERF. 2814 - 2862					
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-				-0-
*03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-				-0-
-----															
HOGTOWN MOORE UNIT		WELL #: 1804		RRCID -> 263500		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 3431		PERF. 3290 - 3300					
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-				-0-
*03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-				-0-
-----															
ODELL, P.K.		WELL #: 1		RRCID -> 278559		COMPL. DATE 06/26/1985		TOTAL DEPTH 3280		PERF. 3190 - 3206					
10	0	W	421	-0-	421	4681	421	2		N	-0-				-0-
11	0	W	274	-0-	274	4955	274	2		N	-0-				-0-
12	0	W	397	-0-	397	5352	397	2		N	-0-				-0-
01	0	W	396	-0-	396	5748	396	2		N	-0-				-0-
02	0	W	409	-0-	409	6157	409	2		N	-0-				-0-
03	0	W	326	-0-	326	6483	326	2		N	-0-				-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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-		-0-
*03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: 4101	RRCID -> 017621	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2710 - 2732	
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-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-		-0-
*03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: A901	RRCID -> 017622	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2788 - 2803	
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-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-		-0-
*03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: 1802	RRCID -> 017630	COMPL. DATE 03/22/1920		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2679 - 2740	
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-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-		-0-
*03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: 3201	RRCID -> 017632	COMPL. DATE 02/21/1949		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2678 - 3295	
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-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-		-0-
*03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: C201	RRCID -> 017676	COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
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-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-		-0-
*03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: C204	RRCID -> 036574	COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A. NO RPT	-0-	-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	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-	-0-	
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-	-0-	
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-	-0-	
*03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-	-0-	
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: C203		RRCID -> 036576	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	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		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-	-0-	
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-	-0-	
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-	-0-	
*03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-	-0-	
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 3601		RRCID -> 042099	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-	-0-	
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-	-0-	
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-	-0-	
*03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-	-0-	
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 8201		RRCID -> 042879	COMPL. DATE 01/23/1967	TOTAL DEPTH	2755	PERF.	N/A		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-	-0-	
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-	-0-	
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-	-0-	
*03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-	-0-	
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 1901		RRCID -> 043554	COMPL. DATE 10/04/1967	TOTAL DEPTH	2621	PERF.	N/A		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-	-0-	
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-	-0-	
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-	-0-	
*03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-	-0-	
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: A501		RRCID -> 043555	COMPL. DATE 08/12/1966	TOTAL DEPTH	2743	PERF.	N/A		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-	-0-	
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-	-0-	
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-	-0-	
*03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 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
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		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		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-		-0-	
01		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-		-0-	
02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-		-0-	
*03		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-		-0-	
-----													
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		8102	RRCID ->	051002	COMPL. DATE	02/11/1967	TOTAL DEPTH	2791	PERF. N/A		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-		-0-	
01		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-		-0-	
02		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-		-0-	
*03		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-		-0-	
-----													
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		8103	RRCID ->	051003	COMPL. DATE	11/20/1969	TOTAL DEPTH	2761	PERF. N/A		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-		-0-	
01		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-		-0-	
02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-		-0-	
*03		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-		-0-	
-----													
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		4001	RRCID ->	051441	COMPL. DATE	00/00/1919	TOTAL DEPTH	2755	PERF. N/A		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-		-0-	
01		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-		-0-	
02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-		-0-	
*03		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-		-0-	
-----													
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		9102	RRCID ->	062143	COMPL. DATE	05/03/1968	TOTAL DEPTH	2790	PERF. N/A		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-		-0-	
01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-		-0-	
02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-	
*03		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-	
-----													
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		8101	RRCID ->	070037	COMPL. DATE	06/15/1966	TOTAL DEPTH	2757	PERF. N/A		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-		-0-	
01		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-		-0-	
02		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-		-0-	
*03		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-	-0-	
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-	-0-	
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-	-0-	
*03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-	-0-	
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 905		RRCID -> 095455		COMPL. DATE 08/26/1981		TOTAL DEPTH 2867		PERF. 2806 - 2867	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-	-0-	
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-	-0-	
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-	-0-	
*03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-	-0-	
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D101		RRCID -> 100369		COMPL. DATE 10/28/1968		TOTAL DEPTH 2947		PERF. N/A	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-	-0-	
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-	-0-	
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 9103		RRCID -> 100444		COMPL. DATE 07/29/1981		TOTAL DEPTH 2786		PERF. N/A	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-	-0-	
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-	-0-	
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-	-0-	
*03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-	-0-	
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D102		RRCID -> 100483		COMPL. DATE 01/02/1969		TOTAL DEPTH 2930		PERF. N/A	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-	-0-	
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-	-0-	
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-	-0-	
*03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-	-0-	
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D403		RRCID -> 100985		COMPL. DATE 05/10/1981		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2876 - 2891	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-	-0-	
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-	-0-	
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-	-0-	
*03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-	-0-	
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 1801		RRCID -> 110035		COMPL. DATE 04/02/1984		TOTAL DEPTH 2740		PERF. 2625 - 2740	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-	-0-	
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-	-0-	
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-	-0-	
*03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-	-0-	

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110									
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		B901	RRCID ->	112318	COMPL. DATE	00/00/1919	TOTAL DEPTH	2816	PERF. N/A		
M	O	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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
-----													
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		1301	RRCID ->	112323	COMPL. DATE	01/28/1977	TOTAL DEPTH	2768	PERF. 2725 - 2768		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
*03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
-----													
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D402	RRCID ->	112324	COMPL. DATE	11/05/1981	TOTAL DEPTH	2947	PERF. 2935 - 2940		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
*03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
-----													
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D504	RRCID ->	118417	COMPL. DATE	01/12/1971	TOTAL DEPTH	2963	PERF. 2815 - 2915		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
*03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
-----													
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		3501	RRCID ->	118418	COMPL. DATE	05/18/1985	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2740 - 2750		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
*03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
-----													
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D105	RRCID ->	118419	COMPL. DATE	12/08/1969	TOTAL DEPTH	2890	PERF. 2853 - 2890		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
*03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
-----													
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D104	RRCID ->	118420	COMPL. DATE	10/01/1985	TOTAL DEPTH	2909	PERF. 2849 - 2909		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
*03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110								
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D502	RRCID ->	118430	COMPL. DATE	09/19/1970	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2886 - 2955
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3	N	-0-		-0-		
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-		-0-		
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-		-0-		
*03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-		-0-		
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		3902	RRCID ->	118433	COMPL. DATE	10/04/1969	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2708 - 2740
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	N	-0-		-0-		
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-		-0-		
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	N	-0-		-0-		
*03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-		-0-		
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		902	RRCID ->	118434	COMPL. DATE	12/11/1966	TOTAL DEPTH	2784	PERF.	2775 - 2784
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-		-0-		
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3	N	-0-		-0-		
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-		-0-		
*03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-		-0-		
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		4501	RRCID ->	118436	COMPL. DATE	04/12/1985	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	2719 - 2784
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	N	-0-		-0-		
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-		-0-		
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	N	-0-		-0-		
*03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-		-0-		
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D301	RRCID ->	119866	COMPL. DATE	01/04/1986	TOTAL DEPTH	2933	PERF.	2920 - 2924
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	N	-0-		-0-		
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-		-0-		
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	N	-0-		-0-		
*03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-		-0-		
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		B301	RRCID ->	119867	COMPL. DATE	10/13/1985	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	2687 - 2715
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-		-0-		
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3	N	-0-		-0-		
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-		-0-		
*03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 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	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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-		-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-		-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-		-0-
*03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 2101		RRCID -> 119869		COMPL. DATE 12/21/1985		TOTAL DEPTH 3176		PERF. 2683 - 2716	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-		-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-		-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-		-0-
*03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 2701		RRCID -> 119881		COMPL. DATE 02/04/1920		TOTAL DEPTH 2690		PERF. N/A	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-		-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-		-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-		-0-
*03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: A502		RRCID -> 119977		COMPL. DATE 01/11/1986		TOTAL DEPTH 3260		PERF. 2715 - 2785	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-		-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-		-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-		-0-
*03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 5501		RRCID -> 122057		COMPL. DATE 10/24/1985		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2675 - 2714	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-		-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-		-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-		-0-
*03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: C301		RRCID -> 123264		COMPL. DATE 10/09/1985		TOTAL DEPTH 3370		PERF. 2786 - 2854	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-		-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-		-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-		-0-
*03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-		-0-

-----												
DESDEMONA (BRESSLER SAND)		24389 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
D & R ENTERPRISES		196846										
CLARK		WELL #: 2		RRCID -> 105982		COMPL. DATE 03/18/1980		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2900 - 2914		
M	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	
10	217 #	98	-0-	-119	-0-	98	2	Y	-0-			-0-
11	390 #	14	-0-	-376	-0-	14	2	Y	-0-			-0-
12	403 #	52	-0-	-351	-0-	52	2	Y	-0-			-0-
01	403 #	29	-0-	-374	-0-	29	2	Y	-0-			-0-
02	203 #	40	-0-	-163	-0-	40	2	Y	-0-			-0-
03	93 #	54	-0-	-39	-0-	54	2	Y	-0-			-0-

-----												
CLARK		WELL #: 1		RRCID -> 105983		COMPL. DATE 03/05/1980		TOTAL DEPTH 3240		PERF. 2884 - 2889		
10	310 #	230	-0-	-80	-0-	230	2	Y	-0-			2
11	300 #	34	-0-	-266	-0-	34	2	Y	-0-			2
12	310 #	123	-0-	-187	-0-	123	2	Y	-0-			2
01	310 #	68	-0-	-242	-0-	68	2	Y	-0-			2
02	290 #	94	-0-	-196	-0-	94	2	Y	-0-			2
03	217 #	123	-0-	-94	-0-	123	2	Y	-0-			2

-----												
LOWRANCE INC. MOBIL-ROANE		511345		RRCID -> 112770		COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH 2965		PERF. 2846 - 2861		
10	155 #	146	-0-	-9	-0-	145	3	1 9 N	1			29
11	240 #	171	-0-	-69	-0-	170	3	1 9 N	1			30
12	248 #	186	-0-	-62	-0-	185	3	1 9 N	1			31
01	248 #	182	-0-	-66	-0-	180	3	2 9 N	2			33
02	232 #	163	-0-	-69	-0-	162	3	1 9 N	1			34
03	186 #	171	-0-	-15	-0-	170	3	1 9 N	1			35

-----												
DESDEMONA, E. (CADDO, UPPER)		24390 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH				
BLACKWATER OIL & GAS CORPORATION		073325										
HALLMARK -A-		WELL #: 1		RRCID -> 140751		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4030		PERF. 3278 - 3312		
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-	65	9	33 1	427 3 N	50		850
02	464 N	463	-0-	-1	-0-	55	9	31 1	397 3 N	32	182 1	700
03	527 N	455	-0-	-72	-0-	35	9	30 1	392 3 N	30		730
						33	9					

-----												
HUFFMAN, FRED		WELL #: 1		RRCID -> 140757		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3880		PERF. 3236 - 3246		
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	8	1	112 3 N	-0-			41
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102 3 N	-0-			41
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123 3 N	-0-			41
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	9	1	108 3 N	-0-			41
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108 3 N	-0-			41
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	7	1	93 3 N	-0-			41

-----												
BAYS, MIKE		WELL #: 1		RRCID -> 277960		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 3878		PERF. 3280 - 3332		
10	310	252	-0-	-58	-0-	17	1	235 3 N	-0-			34
11	300	230	-0-	-70	-0-	18	1	212 3 N	-0-			34
12	310 N	240	-0-	-70	-0-	15	1	225 3 N	-0-			34
01	248 N	226	-0-	-22	-0-	16	1	210 3 N	-0-			34
02	232 N	213	-0-	-19	-0-	15	1	198 3 N	-0-			34
03	248 N	123	-0-	-125	-0-	9	1	114 3 N	-0-			34



DESEMONA, 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 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
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2		N	-0-			-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-			-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-			-0-
*02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
*03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-			-0-

UPSHAW		WELL #: 1		RRCID -> 178991		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2820 - 2880				
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 2		N	-0-			9
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-			9
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-			9
01	155 N	10	-0-	-145	-0-	10 2		N	-0-			9
*02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			9
03	155 N	107	-0-	-48	-0-	107 2		N	-0-			9

PAIR		WELL #: 1		RRCID -> 180935		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2886 - 2934				
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-			35
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-			35
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-			35
01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2		N	-0-			35
*02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-			35
03	124 N	1	-0-	-123	-0-	1 2		N	-0-			35

DMV OBBCO RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 181286		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2806 - 2977				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	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				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03	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				
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			10
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-			10
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-			10
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 2		N	-0-			10
*02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			10
03	124 N	92	-0-	-32	-0-	92 2		N	-0-			10

HIGGINBOTTOM		WELL #: 1		RRCID -> 181668		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2877 - 2931				
10	837 N	783	-0-	-54	-0-	783 2		N	-0-			16
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-			16
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-			16
01	775 N	387	-0-	-388	-0-	387 2		N	-0-			16
*02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-			16
03	434 N	410	-0-	-24	-0-	410 2		N	-0-			16

DESEMONA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 24390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
DMV PIPELINE LLC		//CONT.// 221580									
PORTER		WELL #: 1		RRCID -> 183304		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2796 - 2944			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-		14
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-		14
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-		14
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2	N	-0-		14
*02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-		14
03	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2	N	-0-		14
-----											
WILKS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 185665		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2769 - 2863			
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-		18
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-		18
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-		18
01	310 N	251	-0-	-59	-0-	251	2	N	-0-		18
*02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-		18
03	279 N	162	-0-	-117	-0-	162	2	N	-0-		18
-----											
SPURLEN		WELL #: 1		RRCID -> 186671		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 3473 PERF. 2994 - 3098			
10	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	2	N	-0-		49
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-		49
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-		49
01	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	2	N	-0-		49
*02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-		49
03	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2	N	-0-		49
-----											
SPELL		WELL #: 1		RRCID -> 186672		COMPL. DATE 12/01/2001		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2834 - 2896			
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2	N	-0-		21
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-		21
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-		21
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		21
*02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-		21
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2	N	-0-		21
-----											
BAYS-DECKER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189175		COMPL. DATE 03/25/2002		TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2988 - 3054			
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2	N	-0-		21
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2	N	-0-		21
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2	N	-0-		21
01	465 N	430	-0-	-35	-0-	430	2	N	-0-		21
*02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2	N	-0-		21
03	496 N	397	-0-	-99	-0-	397	2	N	-0-		21
-----											
ROGERS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 189184		COMPL. DATE 04/02/2002		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2860 - 2926			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
03	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			
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-		17
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-		17
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-		17
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-		17
*02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-		17
03	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					51
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					51
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					51
01	496 N	457	-0-	-39	-0-	457	2			N	-0-					51
*02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					51
03	527 N	466	-0-	-61	-0-	466	2			N	-0-					51

-----

DMV - LONG WELL #: 1 RRCID -> 218848 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2742 - 2887

10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					48
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					48
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					48
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					48
*02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					48
03	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					48

-----

BROWN WELL #: 3 RRCID -> 262097 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2866 - 2929

10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					61
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	438	2	54	9	N	49	96	1			14
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					14
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					14
*02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					14
*03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	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

10	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1331	2	4	9	N	4					70
11	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1325	2	11	9	N	10					80
12	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1427	2	11	9	N	10					90
01	1333 N	589	-0-	-744	-0-	583	2	6	9	N	5					95
02	1305 N	797	-0-	-508	-0-	789	2	8	9	N	7					102
03	1426 N	814	-0-	-612	-0-	805	2	9	9	N	8					110

-----

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

10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	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

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-
02	434 N	434	-0-	-0-	B	-0-	49	1	385	3	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	409 N	409	-0-	-0-	B	-0-	52	1	357	3	N	-0-				-0-

DIAZ (STRAWN)		//CONT.// 24604 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ERATH			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555		WELL #: 7		RRCID -> 069603		COMPL. DATE 03/15/1976		TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	279 N	269	-0-	-10 B	-0-	16	1	253	3	N	-0-
11	240 N	233	-0-	-7 B	-0-	13	1	220	3	N	-0-
12	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	15	1	235	3	N	-0-
01	279 N	245	-0-	-34 B	-0-	13	1	232	3	N	-0-
02	232 N	225	-0-	-7 B	-0-	13	1	212	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	248 N	200	-0-	-48 B	-0-	13	1	187	3	N	-0-
T.P FEE (DIAZ)		WELL #: 8		RRCID -> 069604		COMPL. DATE 10/19/1985		TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1539 - 1577			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
DICEY (CONGLOMERATE)		24618 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523		WELL #: 1		RRCID -> 078574		COMPL. DATE 04/15/1978		TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5292 - 5307	
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-
01	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			N	-0-
*02	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-
LYNCH, W. L.		WELL #: 1		RRCID -> 110978		COMPL. DATE 05/26/1984		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5168 - 5536			
10	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-
*12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-
*01	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-
*02	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3			N	-0-
HUTCHESON		WELL #: 10		RRCID -> 135853		COMPL. DATE 09/13/1990		TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5862 - 5877			
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- B	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
BRG LONE STAR LTD.		090870		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
REYNOLDS, ETHEL		WELL #: 1		RRCID -> 086066		COMPL. DATE 05/31/1979		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5250 - 5352			
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-
11	570 N	553	-0-	-17	-0-	553	3			N	-0-
12	651 N	566	-0-	-85	-0-	566	3			N	-0-
01	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592	3			N	-0-
02	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3			N	-0-

DICEY (CONGLOMERATE)		//CONT.// 24618 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870								
REYNOLDS, ETHEL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 249644		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 9035 PERF. 5115 - 5130		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072 3	N	-0-		42
11	2280 N	1875	-0-	-405	-0-	1875 3	N	-0-		42
12	2449 N	1960	-0-	-489	-0-	1960 3	N	-0-		42
01	1911 N	1911	-0-	-0- B	-0-	1891 3	N	18	20 9	60
02	1590 N	1590	-0-	-0- B	-0-	1580 3	N	9	10 9	69
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	1953 N	1692	-0-	-261 B	-0-	1692 3	N	-0-		69
-----										
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699								
BLUE DRAKE WOODY		WELL #: 1		RRCID -> 277525		COMPL. DATE 03/10/2015		TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5512 - 5913		
10	6696 #	2147	-0-	-4549	-0-	2147 2	N	-0-		-0-
11	5550 #	1517	-0-	-4033	-0-	1517 2	N	-0-		-0-
12	4526 #	343	-0-	-4183	-0-	310 2	N	30	33 9	30
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		30
02	0	342	-0-	-342 B	-0-	342 2	N	-0-		30
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	342						
*03	425 N	83	-0-	-342 B	-0-	83 2	N	-0-		30
-----										
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131								
SMELLEY		WELL #: B 1		RRCID -> 215649		COMPL. DATE 11/22/2005		TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5930 - 5963		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-		N	-0-		-0-
-----										
DEAN		WELL #: E 1		RRCID -> 221689		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 6885 PERF. 5883 - 5978		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
-----										
BROWN		WELL #: E 1		RRCID -> 221690		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 6725 PERF. 3973 - 3983		
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	6 1	N	-0-	160 3	-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	6 1	N	-0-	151 3	-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	6 1	N	-0-	144 3	-0-
01	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	16 1	N	-0-	138 3	-0-
02	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	13 1	N	-0-	107 3	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	155 N	123	-0-	-32 B	-0-	13 1	N	-0-	110 3	-0-
-----										
HESS, JERRY OPERATING CO.		381740								
PEARSON, W.F.		WELL #: 1		RRCID -> 077472		COMPL. DATE 02/20/1977		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5889 - 5895		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

DICEY (CONGLOMERATE)		//CONT.//	24618 250	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER		
MKS NATURAL GAS COMPANY			518491					
SMITH			WELL #:	1	RRCID -> 078583	COMPL. DATE 06/16/1978	TOTAL DEPTH 6470	PERF. 5106 - 5178
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE	
10		34 N	34 -0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-
11		32 N	32 -0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-
12		31 N	29 -0-	-2	-0-	29 2	N	-0-
01		22 N	22 -0-	-0- B	-0-	22 2	N	-0-
02		44 N	44 -0-	-0- B	-0-	44 2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
*03		36 N	36 -0-	-0- B	-0-	36 2	N	-0-
WILHITE			WELL #:	1 C	RRCID -> 090048	COMPL. DATE 09/05/1980	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5126 - 5136
10		T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11		T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT
12		T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01		T. A.	NO RPT -0-	-0- B	-0-		N	NO RPT
02		T. A.	NO RPT -0-	-0- B	-0-		N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
03		T. A.	NO RPT -0-	-0- B	-0-		N	NO RPT
PAFFORD, R. W.			WELL #:	1	RRCID -> 093446	COMPL. DATE 06/26/1980	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5611 - 5618
10		124 N	99 -0-	-25	-0-	99 2	N	-0-
11		150 N	150 -0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-
12		120 N	120 -0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-
01		147 N	147 -0-	-0- B	-0-	147 2	N	-0-
02		167 N	167 -0-	-0- B	-0-	167 2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
*03		173 N	173 -0-	-0- B	-0-	173 2	N	-0-
OXXN			630579					
WOODY, G. C.			WELL #:	2	RRCID -> 077378	COMPL. DATE 03/18/1978	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5878 - 5886
10		589 N	580 -0-	-9	-0-	580 2	N	-0-
11		570 N	539 -0-	-31	-0-	539 2	N	-0-
12		624 N	624 -0-	-0-	-0-	624 2	N	-0-
01		613 N	613 -0-	-0- B	-0-	613 2	N	-0-
02		569 N	569 -0-	-0- B	-0-	569 2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
*03		624 N	624 -0-	-0- B	-0-	624 2	N	-0-
BOYD, J. T.			WELL #:	1	RRCID -> 079705	COMPL. DATE 12/02/1978	TOTAL DEPTH 6175	PERF. 5271 - 5382
10		93 N	65 -0-	-28	-0-	65 2	N	-0-
11		180 N	71 -0-	-109	-0-	71 2	N	-0-
12		93 N	85 -0-	-8	-0-	85 2	N	-0-
01		33 N	33 -0-	-0- B	-0-	33 2	N	-0-
02		25 N	25 -0-	-0- B	-0-	25 2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
03		93 N	37 -0-	-56 B	-0-	37 2	N	-0-
RAGLE, L. W.			WELL #:	2	RRCID -> 084188	COMPL. DATE 06/22/1979	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5808 - 5828
10		14B2 EXT	165 -0-	165	269	165 2	N	-0-
11		14B2 EXT	116 -0-	116	385	116 2	N	-0-
12		14B2 EXT	130 -0-	130	515	130 2	N	-0-
01		0	130 -0-	130 B	645	130 2	N	-0-
02		753 N	108 -0-	-645 B	-0-	108 2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
03		124 N	122 -0-	-2 B	-0-	122 2	N	-0-

DICEY (CONGLOMERATE)		//CONT.//		24618 250	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PARKER			
OXXN		//CONT.//		630579							
MCDAVID, D.Q.		WELL #:		1	RRCID ->	092351	COMPL. DATE	12/01/1977	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 3654 - 3661
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
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-	B	-0-	366 2	N	-0-		-0-
02		314 N	314	-0-	B	-0-	314 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03		355 N	355	-0-	B	-0-	355 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
10		279 N	172	-0-	-107	-0-	172 2	N	-0-		-0-
11		270 N	116	-0-	-154	-0-	116 2	N	-0-		-0-
12		155 N	131	-0-	-24	-0-	131 2	N	-0-		-0-
01		186 N	130	-0-	-56	-0-	130 2	N	-0-		-0-
02		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	N	-0-		-0-
03		124 N	122	-0-	-2	-0-	122 2	N	-0-		-0-
CLARK, A. W.		WELL #:		1	RRCID ->	036177	COMPL. DATE	01/12/1962	TOTAL DEPTH	5522	PERF. 5173 - 5179
10		1333 N	1294	-0-	-39	-0-	1294 2	N	-0-		31
11		1290 N	1199	-0-	-91	-0-	1199 2	N	-0-		31
12		1333 N	1281	-0-	-52	-0-	1281 2	N	-0-		31
01		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 2	N	-0-		31
02		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 2	N	-0-		31
*03		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 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
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		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
10		310 N	263	-0-	-47	-0-	263 2	N	-0-		23
11		300 N	132	-0-	-168	-0-	132 2	N	-0-		23
12		310 N	232	-0-	-78	-0-	232 2	N	-0-		23
01		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2	N	-0-		23
02		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2	N	-0-		23
03		217 N	170	-0-	-47	-0-	170 2	N	-0-		23

-----														
DICEY, S. (CONGL B)			24623 500		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER			
MKS NATURAL GAS COMPANY			518491											
SAVAGE			WELL #: 1 U		RRCID -> 098506			COMPL. DATE 02/03/1982			TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5186 - 5190			
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
-----														
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			20
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-			20
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-			20
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-			20
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			20
03	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-			20
-----														
WILEY "A"			WELL #: 4B		RRCID -> 112827			COMPL. DATE 09/10/1984			TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5020 - 5029			
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			24
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-			24
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			24
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			24
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			24
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	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			
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-					N	-0-			-0-
02	116 N	65	-0-	-51	-0-	65	2			N	-0-			-0-
03	124 N	70	-0-	-54	-0-	70	2			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			
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	DLQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
-----														
DICKERSON			WELL #: 7		RRCID -> 122540			COMPL. DATE 10/03/1986			TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4123 - 4329			
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	DLQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
03	DLQ G-10	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			
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	94	2	24	9	N	22			110
11	120 N	81	-0-	-39	-0-	70	2	11	9	N	10			120
12	124 N	85	-0-	-39	-0-	76	2	9	9	N	8			128
01	124 N	76	-0-	-48	-0-	68	2	8	9	N	7			135
02	87 N	73	-0-	-14	-0-	72	2	1	9	N	1	88	1	48
03	93 N	60	-0-	-33	-0-	50	2	10	9	N	9			57



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 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
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-			-0-
02	58 N	47	-0-	-11	-0-	47	2			N	-0-			-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-			-0-
-----														
TABER RANCH "A" WELL #: 106 RRCID -> 104132 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2663 - 2675														
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-			-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-			-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-			-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
02	58 N	46	-0-	-12	-0-	46	2			N	-0-			-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-			-0-
-----														
TABER "A" WELL #: 103 RRCID -> 184626 COMPL. DATE 09/22/1982 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2838 - 2847														
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	91	2	1	9	N	1			24
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	N	1			25
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	90	2	167	9	N	152	171	1	6
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	91	2	23	9	N	21			27
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	84	2	13	9	N	12			39
03	248 N	105	-0-	-143	-0-	88	2	17	9	N	15			54
-----														
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														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
STUNKARD "2B" WELL #: 2 RRCID -> 177547 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4270 - 4282														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
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														
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36

DILLON (STRAWN) CONCORD ENERGY, INC. STONE		24800 700 170335		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2	N	-0-			-0-
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2	N	-0-			-0-
12	341 N	305	-0-	-36	-0-	305 2	N	-0-			-0-
01	341 N	308	-0-	-33	-0-	308 2	N	-0-			-0-
02	290 N	283	-0-	-7	-0-	283 2	N	-0-			-0-
*03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2	N	-0-			-0-

  

EXPLOR OIL & GAS, L.L.C. SIMPSON		257037		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
WELL #:		1		RRCID -> 185426		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2747 - 2752			
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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

  

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. GUESS		850964		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
WELL #:		1		RRCID -> 117704		COMPL. DATE 08/08/1985		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2634 - 2647			
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
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-			49
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-			49
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 3	N	-0-			49
01	124 N	72	-0-	-52	-0-	72 3	N	-0-			49
02	87 N	77	-0-	-10	-0-	77 3	N	-0-			49
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3	N	-0-			49

  

TEJAS-CLAYTON		24800 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
WELL #:		3		RRCID -> 119463		COMPL. DATE 12/19/1985		TOTAL DEPTH 2748 PERF. 2636 - 2653			
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
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3	N	-0-			6
11	690 N	580	-0-	-110	-0-	580 3	N	-0-			6
12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3	N	-0-			6
01	589 N	513	-0-	-76	-0-	513 3	N	-0-			6
02	551 N	501	-0-	-50	-0-	501 3	N	-0-			6
03	558 N	529	-0-	-29	-0-	529 3	N	-0-			6

  

DILLON (DUFFER) HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC MURDOCK,NORMA		24803 200 355586		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
WELL #:		1		RRCID -> 113416		COMPL. DATE 09/20/1984		TOTAL DEPTH 4159 PERF. 3857 - 3864			
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
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-			-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-			-0-
*02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2	N	-0-			-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2	N	-0-			-0-

  

DIVERSE-BENNETT (GRANT) PROCO OPERATING CO., INC. BENNETT		24989 300 679595		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER			
WELL #:		1		RRCID -> 095424		COMPL. DATE 08/20/1981		TOTAL DEPTH 3370 PERF. 3291 - 3342			
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUB SURFACE OPERATIONS HARRISS, V. (B)		828296 3		RRCID -> 084821		COMPL. DATE 02/23/1978		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1662 - 1681					
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49 2		N	-0-			-0-
11	60	N	6	-0-	-54	-0-	6 2		N	-0-			-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOMINEY (CADDO) 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				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	581			N	-0-			15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	581			N	-0-			15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	581			N	-0-			15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	581			N	-0-			15
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	581			N	NO RPT			15
03	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				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974			N	-0-			20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974			N	-0-			20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974			N	-0-			20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974			N	-0-			20
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	974			N	NO RPT			20
03	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				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	292			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	292			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	292			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	292			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	292			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DORA, NORTH (ODOM)		//CONT.//		25377 710	ASSOCIATED	49B		CNTY: NOLAN						
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042										
BOYD B		WELL #:		9	RRCID ->	058352	COMPL. DATE	12/29/1973	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	N/A		
M	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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		
10	92 N	22	-0-	-70	-0-	22	3			Y	-0-			190
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-			190
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			190
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-			190
*02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-			190
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			190

DOSS (4900)				25583 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER						
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930										
DOSS FOUNDATION GAS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	084920	COMPL. DATE	03/12/1979	TOTAL DEPTH	5114	PERF.	4938 - 4943		
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-			32
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	2	1	143	2	N	-0-			32
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			32
01	589 N	82	-0-	-507	-0-	82	2			N	-0-			32
02	145 N	60	-0-	-85	-0-	6	1	54	2	N	-0-			32
03	155 N	65	-0-	-90	-0-	13	1	52	2	N	-0-			32

MCKEON GAS UNIT				WELL #:	2 T	RRCID ->	086269	COMPL. DATE	01/21/1980	TOTAL DEPTH	5523	PERF.	N/A	
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THREATT GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	094548	COMPL. DATE	04/30/1981	TOTAL DEPTH	5095	PERF.	4914 - 4924	
10	496 N	399	-0-	-97	-0-	399	2			N	-0-			54
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	4	1	442	2	N	-0-			54
12	496 N	312	-0-	-184	-0-	312	2			N	-0-			54
01	403 N	279	-0-	-124	-0-	279	2			N	-0-			54
02	435 N	303	-0-	-132	-0-	32	1	271	2	N	-0-			54
*03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	86	1	326	2	N	-0-			54

WALKER, M. E.				WELL #:	1	RRCID ->	099462	COMPL. DATE	04/21/1982	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4822 - 4829	
10	341 N	141	-0-	-200	-0-	63	1	78	2	N	-0-			6
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	2	1	231	2	N	-0-			6
12	248 N	131	-0-	-117	-0-	131	2			N	-0-			6
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-			6
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	25	1	216	2	N	-0-			6
*03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	83	1	319	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	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
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VACA OPERATING COMPANY LLC		881161		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
BRENDER		WELL #: 1		RRCID -> 154865		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 1990		PERF. 1764 - 1768				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
HARRISON		WELL #: 3		RRCID -> 154861		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 1900		PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
STUART "54"		WELL #:		7 C	RRCID ->	212057	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1699	PERF. 1509 - 1624				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
SABLE OPERATING COMPANY		742236		SNOWDEN HART	WELL #:	2	RRCID ->	137738	COMPL. DATE	12/31/1986	TOTAL DEPTH	4011	PERF. 1653 - 1663		
10	620 N	228	-0-	-392	-0-	228	3			Y	-0-				6
11	270 N	50	-0-	-220	-0-	50	3			Y	-0-				6
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-				6
01	217 N	6	-0-	-211	-0-	6	3			Y	-0-				6
02	DLQ G-10	6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-				6
*03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-				6
-----															
DOUBLE TROUBLE (CONGL)		25787 200		BACON ENERGY	042398	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CALLAHAN					
ROGERS, LUTHER		WELL #:		3	RRCID ->	087915	COMPL. DATE	04/07/1980	TOTAL DEPTH	4170	PERF. 3760 - 3770				
10	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-				-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-				-0-
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-				-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-				-0-
*02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-				-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
DOUG COOK (DUFFER)		25794 300		PITCOCK, INC.	665870	ASSOCIATED	49B			CNTY: EASTLAND					
ELAM "A"		WELL #:		1	RRCID ->	198397	COMPL. DATE	12/22/2003	TOTAL DEPTH	3902	PERF. 3886 - 3890				
10	49 R	49	-0-	-0-	-0-	16	2	33	9	N	30				112
11	73 R	73	-0-	-0-	-0-	56	2	17	9	N	15				127
12	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-				127
01	62 #	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-				127
02	58 #	25	-0-	-33	-0-	25	2			N	-0-				127
*03	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-				127
-----															
DOUGLASS. (BIG SALINE)		25857 300		BAJA PRODUCTION	044650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PARKER					
JACKSON		WELL #:		1	RRCID ->	099931	COMPL. DATE	02/16/1982	TOTAL DEPTH	4865	PERF. 4281 - 4317				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DOUGLASS (STRAWN)		25868 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER						
BAJA PRODUCTION JACKSON		044650		WELL #: 2		RRCID -> 103200		COMPL. DATE 11/01/1982		TOTAL DEPTH 4205		PERF. 3002 - 3012		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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. NORRIS, H. O.		140622		WELL #: 5		RRCID -> 125885		COMPL. DATE 05/12/1978		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750)		26784 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE						
PETEX LAWSON HEIRS		659782		WELL #: 1		RRCID -> 137639		COMPL. DATE 02/05/1988		TOTAL DEPTH 2833		PERF. 2715 - 2774		
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
02	725 #	699	-0-	-26	-0-	699	2			N	-0-			7
03	775 #	766	-0-	-9	-0-	766	2			N	-0-			7

ROGERS, FRED E.		WELL #: 1		RRCID -> 137642		COMPL. DATE 03/03/1988		TOTAL DEPTH 2888		PERF. 2742 - 2828				
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
02	580 #	526	-0-	-54	-0-	526	2			N	-0-			20
*03	649 R	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-			20

SCHKADE BROS. OPERATING COMPANY		752600		WELL #: 1		RRCID -> 134860		COMPL. DATE 05/12/1990		TOTAL DEPTH 3111		PERF. 2615 - 2686		
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-
02	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-
03	155 #	19	-0-	-136	-0-	19	2			N	-0-			-0-

BARNETT, R.A.		WELL #: 2		RRCID -> 134861		COMPL. DATE 05/16/1990		TOTAL DEPTH 2868		PERF. 2693 - 2696				
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-
02	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-
03	93 #	13	-0-	-80	-0-	13	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 CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		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															
10		279 #	38	-0-	-241	-0-	38	2			N	-0-			-0-
11		270 #	108	-0-	-162	-0-	108	2			N	-0-			-0-
12		279 #	211	-0-	-68	-0-	211	2			N	-0-			-0-
01		227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-			-0-
*02		185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			-0-
03		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
UNDERWOOD, TED WELL #: 1 RRCID -> 133522 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2593 - 2814															
10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			26
11		60 #	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-			26
12		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			26
01		31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			26
02		29 #	23	-0-	-6	-0-	23	2			N	-0-			26
03		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			26
-----															
SMITH, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 137878 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 2877 PERF. 2812 - 2826															
10		310 #	125	-0-	-185	-0-	125	2			Y	-0-			-0-
11		300 #	246	-0-	-54	-0-	246	2			Y	-0-			-0-
12		310 #	303	-0-	-7	-0-	303	2			Y	-0-			-0-
01		335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-			-0-
*02		288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-			-0-
03		310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
SMITH, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 138042 COMPL. DATE 03/00/1980 TOTAL DEPTH 2866 PERF. 2798 - 2810															
10		124 #	41	-0-	-83	-0-	41	2			Y	-0-			36
11		120 #	81	-0-	-39	-0-	81	2			Y	-0-			36
12		124 #	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-			36
01		111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-			36
*02		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-			36
03		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			36
-----															
BUTLER, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 138049 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2738 - 2742															
10		31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
11		55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
12		59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
01		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
*02		83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			-0-
03		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-



-----												
DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) //CONT.// 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE												
WATSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 901174												
THOMAS, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 138052 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 2965 PERF. 2792 - 2795												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD
-----												
10		93 #	11	-0-	-82	-0-		11	2		N	-0-
11		90 #	53	-0-	-37	-0-		53	2		N	-0-
12		93 #	76	-0-	-17	-0-		76	2		N	-0-
01		93 #	55	-0-	-38	-0-		55	2		N	-0-
02		58 #	19	-0-	-39	-0-		19	2		N	-0-
03		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT
-----												
BUTLER, ARNOLD "B" WELL #: 1 RRCID -> 145300 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2744 - 2748												
10		341 #	125	-0-	-216	-0-		125	2		N	-0-
11		330 #	292	-0-	-38	-0-		292	2		N	-0-
12		341 #	314	-0-	-27	-0-		314	2		N	-0-
01		335 R	335	-0-	-0-	-0-		335	2		N	-0-
02		290 #	284	-0-	-6	-0-		284	2		N	-0-
03		310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT
-----												
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												
10		465 N	455	-0-	-10 B	-0-		455	2		N	-0-
11		450 N	433	-0-	-17 B	-0-		433	2		N	-0-
12		465 N	438	-0-	-27 B	-0-		438	2		N	-0-
01		465 N	439	-0-	-26 B	-0-		439	2		N	-0-
02		415 N	415	-0-	-0- B	-0-		415	2		N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03		448 N	448	-0-	-0- B	-0-		448	2		N	-0-
-----												
PLACE OIL AND GAS CO. 667700												
WRIGHT, JIMMIE WELL #: 1 RRCID -> 020988 COMPL. DATE 06/20/1961 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2530 - 2563												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
-----												
SCOTT R.J. WELL #: 4 RRCID -> 059663 COMPL. DATE 09/20/1974 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2512 - 2528												
10		39 N	39	-0-	-0- B	-0-		39	2		N	-0-
11		87 N	87	-0-	-0- B	-0-		87	2		N	-0-
12		90 N	90	-0-	-0- B	-0-		90	2		N	-0-
01		100 N	100	-0-	-0- B	-0-		100	2		N	-0-
*02		89 N	89	-0-	-0- B	-0-		89	2		N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT
-----												
RUTLEDGE, KENNY 739150												
SANDERS, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055309 COMPL. DATE 08/28/1972 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2494 - 2504												
10		93 N	85	-0-	-8 B	-0-		7	1	78	2	N
11		83 N	83	-0-	-0- B	-0-		5	1	78	2	N
12		93 N	90	-0-	-3 B	-0-		6	1	84	2	N
01		93 N	91	-0-	-2 B	-0-		6	1	85	2	N
02		87 N	72	-0-	-15 B	-0-		5	1	67	2	N
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		93 N	82	-0-	-11 B	-0-		5	1	77	2	N
-----												

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	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
10	191	N	191	-0-	-0-		191	2	N	-0-	-0-
11	194	N	194	-0-	-0-		194	2	N	-0-	-0-
12	205	N	205	-0-	-0-		205	2	N	-0-	-0-
01	206	N	206	-0-	-0-		206	2	N	-0-	-0-
02	190	N	190	-0-	-0-		190	2	N	-0-	-0-
03	217	N	198	-0-	-19		-0-	198	2	N	-0-
-----											
RUTLEDGE, KENNY				739150							
CLARK		WELL #:		1 C	RRCID ->	076418	COMPL. DATE	02/21/1978	TOTAL DEPTH	2642	PERF. N/A
10	93	N	82	-0-	-11		6	1	76	2	N
11	80	N	80	-0-	-0-		6	1	74	2	N
12	93	N	82	-0-	-11		5	1	77	2	N
01	93	N	82	-0-	-11		5	1	77	2	N
02	87	N	77	-0-	-10		6	1	71	2	N
03	93	N	81	-0-	-12		6	1	75	2	N
-----											
DYESS (FRY SAND)				26892 498	ASSOCIATED	49B		CNTY: TAYLOR			
WINCO OIL INC.				931332							
DYESS AIR FORCE BASE		WELL #:		2	RRCID ->	070036	COMPL. DATE	06/04/1975	TOTAL DEPTH	4540	PERF. 4394 - 4454
10	124	#	-0-	-0-	-124		-0-		N	7	31
11	120	#	-0-	-0-	-120		-0-		N	5	36
12	124	#	-0-	-0-	-124		-0-		N	8	44
01	124	#	-0-	-0-	-124		-0-		N	6	50
02	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	50
03	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	50 7
-----											
EVV (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
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
03	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 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
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			-0-
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			-0-
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----

E 115 (MISS. CONS.) 27054 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD  
 CLEAR FORK, INCORPORATED 159500  
 MATTHEWS TRUST "13" WELL #: 1 RRCID -> 260485 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4804 - 4917

10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-			-0-
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	149 2		N	-0-			-0-
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 2		N	-0-			-0-
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	138 2		N	-0-			-0-
02	145 N	122	-0-	-23	-0-	122 2		N	-0-			-0-
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 2		N	-0-			-0-

-----

VAN OPERATING, LTD. 881442  
 NEWELL 12-2 WELL #: 2D RRCID -> 156272 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 5023 - 5050

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03	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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	230			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	230			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	230			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	230			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	230			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	230			N	-0-			-0-

-----

EAST VIEW (MISS.) 27306 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 VAN OPERATING, LTD. 881442  
 CASEY "58" UNIT WELL #: RRCID -> 175069 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4666 - 4734

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	182			N	-0-			137
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	182			N	-0-			137
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	182			N	-0-			137
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	182			N	-0-			137
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	182			N	-0-			137
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
03	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
ANDERSON PRODUCTION													
HANSON, LILLIAN													
022922													
WELL #: 1 RRCID -> 118514 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 4045 PERF. 3738 - 3745													
10	341 #	325	-0-	-16	-0-	325	2		N	-0-			60
11	360 #	336	-0-	-24	-0-	336	2		N	-0-			60
12	372 #	298	-0-	-74	-0-	298	2		N	-0-			60
01	372 #	265	-0-	-107	-0-	265	2		N	-0-			60
02	348 #	334	-0-	-14	-0-	334	2		N	-0-			60
03	341 #	316	-0-	-25	-0-	316	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													
10	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
11	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
12	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
01	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
*02	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
03	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													
10	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
11	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
12	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
01	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
*02	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
03	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													
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 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
02	15 #	10	-0-	-5	-0-	10	3		N	-0-			-0-
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
RINGLING LAKE (BEARD)													
WELL #: 1 RRCID -> 155315 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3370 - 3386													
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 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
02	29 #	20	-0-	-9	-0-	20	3		N	-0-			-0-
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM										
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE										
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		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			-0-										
*02		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			-0-										
03		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-										
REYNOLDS, J. H.													WELL #:	1	RRCID ->	196162	COMPL. DATE	10/14/1967	TOTAL DEPTH	3439	PERF.	3377	-	3386	
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		20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			-0-										
02		15 #	10	-0-	-5	-0-	10	3			N	-0-			-0-										
03		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-										
REYNOLDS, J. H.													WELL #:	2	RRCID ->	196163	COMPL. DATE	05/15/1980	TOTAL DEPTH	3598	PERF.	3394	-	3399	
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		20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			-0-										
02		15 #	10	-0-	-5	-0-	10	3			N	-0-			-0-										
03		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-										
BEARD -4-													WELL #:	4 A	RRCID ->	224770	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3780	PERF.	3481	-	3518	
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
BOYKIN, ROSS OIL CO.													085187	WELL #:	1	RRCID ->	113916	COMPL. DATE	03/07/1977	TOTAL DEPTH	4061	PERF.	3797	-	3809
DOWNTAIN ESTATE																									
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
CONRAD & CECIL MILLER													WELL #:	5	RRCID ->	129167	COMPL. DATE	07/01/1983	TOTAL DEPTH	3921	PERF.	3572	-	3592	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										

EASTLAND COUNTY REGULAR															
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND															
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563															
HARRELL, J.C. "X" WELL #: 3 RRCID -> 108281 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 1827 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			-0-
11		30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-			-0-
12		31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			-0-
01		31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-
02		29 #	24	-0-	-5	-0-	24	2			N	-0-			-0-
03		31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
-----															
HARRELL, J.C. "X" WELL #: 4 RRCID -> 108332 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1753 - 1806															
10		31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			-0-
11		30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-			-0-
12		31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			-0-
01		31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-
02		29 #	4	-0-	-25	-0-	4	2			N	-0-			-0-
03		31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
-----															
BROWN, E.R. FUNK "A" WELL #: 1 RRCID -> 138543 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3791 - 3799															
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		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															
10		341 #	299	-0-	-42	-0-	293	2	6	9	N	5			85
11		330 #	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-			85
12		360 R	360	-0-	-0-	-0-	350	2	10	9	N	9			94
01		394 R	394	-0-	-0-	-0-	385	2	9	9	N	8			102
02		350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-			102
*03		372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-			102
-----															
RICHTER, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 141246 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 2641 - 3117															
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53	1	-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29			29
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			34
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			35
-----															
MULLOY, J.J. WELL #: 8 RRCID -> 141402 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1507 - 1559															
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		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															
10		556 R	556	-0-	-0-	-0-	533	2	23	9	N	21			57
11		579 R	579	-0-	-0-	-0-	558	2	21	9	N	19			76
12		558 #	516	-0-	-42	-0-	491	2	25	9	N	23			99
01		558 #	477	-0-	-81	-0-	453	2	24	9	N	22			121
02		551 #	427	-0-	-124	-0-	402	2	25	9	N	23			144
03		589 #	452	-0-	-137	-0-	424	2	28	9	N	25			169

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	149 R	149	-0-	-0-	-0-		149 2		N	-0-		-0-
11	120 #	109	-0-	-11	-0-		109 2		N	-0-		-0-
12	155 #	122	-0-	-33	-0-		122 2		N	-0-		-0-
01	155 #	123	-0-	-32	-0-		123 2		N	-0-		-0-
02	145 #	109	-0-	-36	-0-		109 2		N	-0-		-0-
03	155 #	110	-0-	-45	-0-		110 2		N	-0-		-0-
-----												
HAGAR		WELL #: 3		RRCID -> 257637		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 3504		PERF. 3404 - 3454		
10	62 #	42	-0-	-20	-0-		42 2		N	-0-		-0-
11	79 R	79	-0-	-0-	-0-		79 2		N	-0-		-0-
12	62 #	35	-0-	-27	-0-		35 2		N	-0-		-0-
01	62 #	39	-0-	-23	-0-		39 2		N	-0-		-0-
02	87 #	22	-0-	-65	-0-		22 2		N	-0-		-0-
03	93 #	28	-0-	-65	-0-		28 2		N	-0-		-0-
-----												
KING, FAY		WELL #: 1		RRCID -> 272539		COMPL. DATE 08/16/1987		TOTAL DEPTH 3815		PERF. 3247 - 3741		
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-
02	174 #	-0-	-0-	-174	-0-				N	-0-		-0-
03	124 #	-0-	-0-	-124	-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										
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		5
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		5
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		5
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		5
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		5
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		5
-----												
COOPER		WELL #: 1		RRCID -> 148347		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 3992		PERF. 3315 - 3321		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		9
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		9
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		9
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		9
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		9
03	14B DENY	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										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726							
THOMPSON, DAVE				WELL #: 3	RRCID -> 128862	COMPL. DATE 09/04/1979	TOTAL DEPTH 3451	PERF. 3267	- 3398		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
THOMPSON, DAVE				WELL #: 2	RRCID -> 128877	COMPL. DATE 03/03/1979	TOTAL DEPTH 3695	PERF. 3240	- 3374		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
OPAL				WELL #: 1	RRCID -> 131129	COMPL. DATE 04/20/1981	TOTAL DEPTH 3489	PERF. 3249	- 3378		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
THOMPSON, DAVE				WELL #: 4	RRCID -> 131131	COMPL. DATE 04/05/1981	TOTAL DEPTH 3630	PERF. 3252	- 3340		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SQUIRES				WELL #: 1	RRCID -> 133170	COMPL. DATE 08/01/1988	TOTAL DEPTH 3763	PERF. 3596	- 3636		
10	155 #	111	-0-	-44	-0-	111 2		N	-0-		-0-
11	120 #	101	-0-	-19	-0-	101 2		N	-0-		-0-
12	124 #	104	-0-	-20	-0-	104 2		N	-0-		-0-
01	124 #	90	-0-	-34	-0-	90 2		N	-0-		-0-
02	116 #	93	-0-	-23	-0-	93 2		N	-0-		-0-
03	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		
10	372 #	280	-0-	-92	-0-	280 2		N	-0-		-0-
11	360 #	213	-0-	-147	-0-	213 2		N	-0-		-0-
12	372 #	282	-0-	-90	-0-	282 2		N	-0-		-0-
01	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-		-0-
02	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354 2		N	-0-		-0-
03	279 #	249	-0-	-30	-0-	249 2		N	-0-		-0-
ERVIN				WELL #: 2	RRCID -> 137867	COMPL. DATE 03/23/1983	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3358	- 3368		
10	217 #	200	-0-	-17	-0-	200 2		N	-0-		-0-
11	210 #	194	-0-	-16	-0-	194 2		N	-0-		-0-
12	217 #	196	-0-	-21	-0-	196 2		N	-0-		-0-
01	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
02	203 #	-0-	-0-	-203	-0-			N	-0-		-0-
03	186 #	-0-	-0-	-186	-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	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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03		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															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
03		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															
10		6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-
*03		214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-			-0-
-----															
HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 29H RRCID -> 265305 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 3290 - 3300															
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			-0-
*03		215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-			-0-
-----															
HODGES & RISTER 390845															
HITTSON -C- WELL #: 4 C RRCID -> 263009 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3163 - 3207															
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-
02		174 #	27	-0-	-147	-0-	27	2			N	-0-			-0-
03		186 #	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-			-0-
-----															
HITTSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 263227 COMPL. DATE 09/01/1930 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3730 - 3735															
10		589 #	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-			-0-
11		570 #	516	-0-	-54	-0-	516	2			N	-0-			-0-
12		651 #	462	-0-	-189	-0-	462	2			N	-0-			-0-
01		651 #	156	-0-	-495	-0-	156	2			N	-0-			-0-
02		609 #	91	-0-	-518	-0-	91	2			N	-0-			-0-
03		589 #	512	-0-	-77	-0-	512	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
10	186 #	172	-0-	-14	-0-	172	3		N	-0-		86
11	270 #	177	-0-	-93	-0-	177	3		N	-0-		86
12	444 R	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-		86
01	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-		86
02	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-		86
03	434 #	101	-0-	-333	-0-	101	3		N	-0-		86
-----												
ROBERTS, ANNIE ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	144434	COMPL. DATE	08/22/1961	TOTAL DEPTH	2903	PERF. 2891 -	2903
10	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	3		N	-0-		-0-
11	120 #	112	-0-	-8	-0-	112	3		N	-0-		-0-
12	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-		-0-
01	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	3		N	-0-		-0-
02	116 #	94	-0-	-22	-0-	94	3		N	-0-		-0-
03	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	3		N	-0-		-0-
-----												
J & J WHITESIDE INC.		427649										
WHITESIDE "A"		WELL #:		3	RRCID ->	182006	COMPL. DATE	02/06/1978	TOTAL DEPTH	2555	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
KOKOMO ENERGY, INC.		474070										
FLATWOOD		WELL #:		1	RRCID ->	227478	COMPL. DATE	02/24/2004	TOTAL DEPTH	3633	PERF. 3476 -	3500
10	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-		-0-
11	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-		-0-
12	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-		-0-
01	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-		-0-
02	58 #	53	-0-	-5	-0-	53	2		N	-0-		-0-
03	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-		-0-
-----												
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741										
ELDER		WELL #:		1	RRCID ->	118471	COMPL. DATE	03/30/1981	TOTAL DEPTH	3470	PERF. 3294 -	3430
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
11	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
12	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
01	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
02	29 #	27	-0-	-2	-0-	27	2		N	-0-			-0-
03	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
-----													
LOWRANCE INC.				511345									
MC DONNELL		WELL #:		3	RRCID ->	265377	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	3534 - 3773	
10	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
11	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
12	12 #	10	-0-	-2	-0-	10	3		N	-0-			-0-
01	13 #	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
02	13 #	11	-0-	-2	-0-	11	3		N	-0-			-0-
03	13 #	12	-0-	-1	-0-	12	3		N	-0-			-0-
-----													
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355									
KATHERYNE FEE		WELL #:		3	RRCID ->	162788	COMPL. DATE	11/09/1979	TOTAL DEPTH	3665	PERF.	3641 - 3645	
10	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	3		N	-0-			-0-
11	90 #	78	-0-	-12	-0-	78	3		N	-0-			-0-
12	93 #	48	-0-	-45	-0-	48	3		N	-0-			-0-
01	93 #	64	-0-	-29	-0-	64	3		N	-0-			-0-
02	87 #	74	-0-	-13	-0-	74	3		N	-0-			-0-
03	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MITCHELL, RODNEY				571775									
CROWELL, EDNA		WELL #:		1	RRCID ->	131000	COMPL. DATE	01/03/1986	TOTAL DEPTH	1603	PERF.	1524 - 1534	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MOGUL RESOURCES, LLC				573657									
HUCKABY		WELL #:		1	RRCID ->	120335	COMPL. DATE	01/01/1986	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2426 - 2439	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HUCKABY		WELL #:		3	RRCID ->	123626	COMPL. DATE	10/21/1986	TOTAL DEPTH	3602	PERF.	2474 - 2486	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	102	-0-	102	102	102	3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	107	-0-	107	209	107	3		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	103	-0-	103	312	103	3		N	-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		118 R	118	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
01		134 R	134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02		104 R	104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*03		106 R	106	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
-----																			
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 4 RRCID -> 245485 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3287 - 3307																			
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		118 R	118	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
01		134 R	134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02		104 R	104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*03		106 R	106	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
-----																			
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 6 RRCID -> 245486 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2603 - 2630																			
10		124 #	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		163 R	163	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01		184 R	184	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02		110 R	110	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*03		115 R	115	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
-----																			
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 247639 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3150 - 3315																			
10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		89 R	89	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
01		101 R	101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02		101 R	101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*03		107 R	107	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
-----																			
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4502H RRCID -> 253245 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 4225 - 5810																			
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		118 R	118	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
01		134 R	134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02		104 R	104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*03		106 R	106	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
-----																			
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4503H RRCID -> 253330 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 4290 - 6270																			
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-					-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-					-0-
*12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-					-0-
*01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-					-0-
*02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-					-0-
*03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-					-0-
-----																			
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 24 RRCID -> 253801 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 3391 PERF. 3256 - 3276																			
10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		93 R	93	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
01		106 R	106	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02		106 R	106	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*03		119 R	119	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-

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 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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		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		
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 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
*02		70 R	70	-0-	-0-	-0-		70	2		N	-0-			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543											
WAYNICK				WELL #:	1	RRCID ->	129046	COMPL. DATE	10/28/1988	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3349 - 3362		
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		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		
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
03		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		
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		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		
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-
02		323 R	323	-0-	-0-	-0-		323	3		N	-0-			-0-
03		341 #	337	-0-	-4	-0-		337	3		N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR SO OPERATING COMPANY CARR, J. C.		//CONT.// 27358 001 //CONT.// 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						
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-
02		162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-						-0-
03		186 #	168	-0-	-18	-0-	168	3		N	-0-						-0-
				WELL #: 1		RRCID -> 134391	COMPL. DATE 04/28/1983	TOTAL DEPTH 3230	PERF. 3150	-	3170						
10		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-						-0-
11		30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-						-0-
12		31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-						-0-
01		31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-						-0-
02		29 #	16	-0-	-13	-0-	16	3		N	-0-						-0-
03		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-						-0-
				WELL #: 1A		RRCID -> 134392	COMPL. DATE 11/15/1983	TOTAL DEPTH 3323	PERF. 3154	-	3166						
10		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-						-0-
11		30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-						-0-
12		31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-						-0-
01		31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-						-0-
02		29 #	16	-0-	-13	-0-	16	3		N	-0-						-0-
03		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-						-0-
				WELL #: 1		RRCID -> 162713	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4054	PERF. 3057	-	3062						
10		577 R	577	-0-	-0-	-0-	577	3		N	-0-						201
11		540 #	520	-0-	-20	-0-	520	3		N	-0-						201
12		558 #	118	-0-	-440	-0-	118	3		N	-0-						201
01		589 #	477	-0-	-112	-0-	477	3		N	-0-						201
02		551 #	502	-0-	-49	-0-	502	3		N	-0-						201
03		589 #	549	-0-	-40	-0-	549	3		N	-0-						201
				WELL #: 5		RRCID -> 267485	COMPL. DATE 11/16/2012	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 2381	-	2385						
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
				WELL #: 6		RRCID -> 267486	COMPL. DATE 11/15/2012	TOTAL DEPTH 2520	PERF. 2388	-	2392						
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

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	(I)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE		* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	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
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)				27358 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
ANDERSON PRODUCTION				022922									
BRASHEARS, H.				WELL #:		RRCID ->	020987	COMPL. DATE	08/04/1936	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3200 - 3210
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
03	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
10	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-		1082	2		Y	-0-		-0-
11	1170 N	855	-0-	-315	-0-		855	2		Y	-0-		-0-
12	843 N	843	-0-	-0-	-0-		843	2		Y	-0-		-0-
01	1085 N	813	-0-	-272	-0-		813	2		Y	-0-		-0-
02	862 N	862	-0-	-0-	-0-		862	2		Y	-0-		-0-
*03	899 N	899	-0-	-0-	-0-		899	2		Y	-0-		-0-

BROWN, HAROLD "A"				WELL #:	1	RRCID ->	088890	COMPL. DATE	05/30/1979	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	3717 - 3727
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
02	145 N	40	-0-	-105	-0-		40	2		N	-0-		190
03	93 N	73	-0-	-20	-0-		70	2	3 9	N	3		193

HAMILTON, DAN EST.				WELL #:	2	RRCID ->	100365	COMPL. DATE	07/18/1957	TOTAL DEPTH	3662	PERF.	3609 - 3628
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-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41	2		Y	-0-		-0-
*03	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	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 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
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-
02		116 #	108	-0-	-8	-0-	108 2		Y	-0-		-0-
03		124 #	121	-0-	-3	-0-	121 2		Y	-0-		-0-
-----												
HAMILTON, DAN EST. WELL #: 3 RRCID -> 100491 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3610 - 3625												
10		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		Y	-0-		-0-
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2		Y	-0-		-0-
12		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		Y	-0-		-0-
01		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		Y	-0-		-0-
02		29 N	14	-0-	-15	-0-	14 2		Y	-0-		-0-
03		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		Y	-0-		-0-
-----												
CHOATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 100992 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3599 - 3603												
10		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-		25
11		240 N	223	-0-	-17	-0-	223 2		N	-0-		25
12		217 N	207	-0-	-10	-0-	207 2		N	-0-		25
01		248 N	194	-0-	-54	-0-	194 2		N	-0-		25
02		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-		25
*03		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-		25
-----												
WILLIAMSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 104449 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 2990 - 3002												
10		124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2		N	-0-		2
11		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-		2
12		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-		2
01		124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2		N	-0-		2
02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-		2
*03		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-		2
-----												
HANSEN, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 105976 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3668 - 3678												
10		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-		-0-
11		60 N	28	-0-	-32	-0-	28 2		N	-0-		-0-
12		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-		-0-
01		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-		-0-
02		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-		-0-
*03		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-		-0-
-----												
WILLIAMSON, J. WELL #: 3 RRCID -> 107911 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3016 - 3030												
10		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2		N	-0-		36
11		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2		N	-0-		36
12		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2		N	-0-		36
01		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2		N	-0-		36
02		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2		N	-0-		36
*03		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2		N	-0-		36
-----												
CRAWFORD, A.D. "N" WELL #: 1 RRCID -> 116732 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3452 - 3566												
10		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-		-0-
11		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-		-0-
12		186 N	184	-0-	-2	-0-	184 2		N	-0-		-0-
01		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-		-0-
02		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-		-0-
*03		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
CRAWFORD, A. D. -N- WELL #: 3 RRCID -> 131987 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3044 - 3056																	
10		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					90
11		870 N	519	-0-	-351	-0-	519	2			N	-0-					90
12		806 N	694	-0-	-112	-0-	694	2			N	-0-					90
01		868 N	724	-0-	-144	-0-	724	2			N	-0-					90
02		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					90
*03		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					90
-----																	
GALLEGOS, MARCUS WELL #: 2 RRCID -> 135508 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3644 - 3654																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
BROWN, LEAH WELL #: 1 RRCID -> 206531 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3693 - 3706																	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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																	
10		248 N	248	-0-	-0-	-0-	245	2	3	9	N	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	1					26
01		248 N	213	-0-	-35	-0-	200	2	13	9	N	12					38
02		203 N	196	-0-	-7	-0-	185	2	11	9	N	10					48
03		217 N	205	-0-	-12	-0-	204	2	1	9	N	1					49
-----																	
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012 BROWN, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 175784 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 3056 - 3061																	
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
*02		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					33
03		186 N	160	-0-	-26	-0-	160	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	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
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
02	145 N	133	-0-	-12	-0-	133	2			N	-0-				65
03	155 N	16	-0-	-139	-0-	16	2			N	-0-				65

ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 213693 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 3889 PERF. 3525 - 3532

10	2325 N	1877	-0-	-448	-0-	1877	2			N	-0-				65
11	1890 N	1755	-0-	-135	-0-	1755	2			N	-0-				65
12	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-				65
01	1891 N	1665	-0-	-226	-0-	1665	2			N	-0-				65
02	1711 N	1488	-0-	-223	-0-	1487	2	1	9	N	1				66
03	1612 N	1477	-0-	-135	-0-	1477	2			N	-0-				66

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 219840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3503 - 3508

10	1302 N	978	-0-	-324	-0-	978	2			N	-0-				56
11	1110 N	899	-0-	-211	-0-	899	2			N	-0-				56
12	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-				56
01	992 N	872	-0-	-120	-0-	872	2			N	-0-				56
02	870 N	861	-0-	-9	-0-	861	2			N	-0-				56
*03	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-				56

LEE WELL #: 1 RRCID -> 236868 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3646 - 3652

10	1178 N	809	-0-	-369	-0-	807	2	2	9	N	2				28
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-				28
12	825 N	825	-0-	-0-	-0-	822	2	3	9	N	3				31
01	806 N	655	-0-	-151	-0-	651	2	4	9	N	4				35
*02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	745	2	4	9	N	4				39
03	837 N	804	-0-	-33	-0-	795	2	9	9	N	8				47

GOOSEN WELL #: 1 RRCID -> 260857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 3134 - 3151

10	7750	7328	-0-	-422	173620	7317	2	11	9	N	10				140
11	7500	5933	-0-	-1567	172053	5919	2	14	9	N	13				153
12	7750	4848	-0-	-2902	169151	4848	2			N	-0-				153
01	7750	7699	-0-	-51	169100	7658	2	41	9	N	37				190
*02	7250	5367	-0-	-1883	167217	5350	2	17	9	N	15				205
*03	7750	3905	-0-	-3845	163372	3891	2	14	9	N	13				218

BIG STATE INDUSTRIES, INC. 070450  
 INLAND WELL #: 2 RRCID -> 123010 COMPL. DATE 01/01/1987 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2976 - 2986

10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-				-0-
11	150 N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-				-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-				-0-
01	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-				-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-			-0-
11		210 N	173	-0-	-37	-0-	173 2		N	-0-			-0-
12		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-			-0-
01		217 N	145	-0-	-72	-0-	145 2		N	-0-			-0-
02		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BJB TRANSPORT LLC 072511													
YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 171799 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 3975 PERF. N/A													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		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													
10		124 N	1	-0-	-123	-0-	1 2		N	-0-			-0-
11		90 N	61	-0-	-29	-0-	61 2		N	-0-			-0-
12		124 N	14	-0-	-110	-0-	14 2		N	-0-			-0-
01		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
02		58 N	3	-0-	-55	-0-	3 2		N	-0-			-0-
03		14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			-0-
-----													
GAILEY, N.C. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 096381 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 645 PERF. 570 - 620													
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		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													
10		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
11		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-
*03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
-----													
SIBLEY WELL #: 1 RRCID -> 103529 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3050 - 3060													
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			95
11		30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2		N	-0-			95
12		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-			95
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			95
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	34 2	2 9	N	2			97
*03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			97

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
*03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
-----														
GAILEY, N. C. ET AL UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 122529		COMPL. DATE 10/15/1986		TOTAL DEPTH 376		PERF. 355 - 376				
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
*03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
-----														
GAILEY, N. C. ET AL UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 122530		COMPL. DATE 10/17/1986		TOTAL DEPTH 379		PERF. 355 - 379				
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
*03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
-----														
GAILEY, N. C. ET AL UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 123545		COMPL. DATE 03/06/1987		TOTAL DEPTH 432		PERF. 411 - 432				
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
*03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
-----														
N.C. GALLEY ET AL UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 127012		COMPL. DATE 03/02/1988		TOTAL DEPTH 377		PERF. 377 - 377				
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
*03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
-----														
SIBLEY		WELL #: 14A		RRCID -> 127461		COMPL. DATE 06/01/1988		TOTAL DEPTH 961		PERF. 798 - 846				
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-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
*03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
-----														
SIBLEY		WELL #: 15A		RRCID -> 128459		COMPL. DATE 08/31/1988		TOTAL DEPTH 961		PERF. 748 - 776				
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-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
*03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563											
SIBLEY		WELL #:		2BR	RRCID ->	132047	COMPL. DATE	06/08/1989	TOTAL DEPTH	3565	PERF.	2963 - 2979	
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
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
-----													
SIBLEY		WELL #:		3BR	RRCID ->	132048	COMPL. DATE	08/25/1989	TOTAL DEPTH	3615	PERF.	3038 - 3046	
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
-----													
SIBLEY		WELL #:		20A	RRCID ->	134071	COMPL. DATE	03/09/1990	TOTAL DEPTH	991	PERF.	877 - 884	
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
*03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
-----													
SIBLEY		WELL #:		22A	RRCID ->	134899	COMPL. DATE	06/01/1990	TOTAL DEPTH	990	PERF.	868 - 878	
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
*03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
-----													
SIBLEY		WELL #:		23A	RRCID ->	135859	COMPL. DATE	08/28/1990	TOTAL DEPTH	864	PERF.	826 - 864	
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-			-0-
11	120 N	70	-0-	-50	-0-	70	2		N	-0-			-0-
12	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2		N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
*03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
-----													
SIBLEY		WELL #:		24A	RRCID ->	137523	COMPL. DATE	01/02/1991	TOTAL DEPTH	932	PERF.	777 - 820	
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
-----													
SIBLEY		WELL #:		29A	RRCID ->	141038	COMPL. DATE	03/05/1992	TOTAL DEPTH	847	PERF.	820 - 847	
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563										
SIBLEY		WELL #: 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)		(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		N	-0-			-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
*03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
-----												
N.C. GAILEY "A" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142118		COMPL. DATE 06/15/1992		TOTAL DEPTH 3257		PERF. 1474 - 1618		
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-
*03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
-----												
SIBLEY		WELL #: 32A		RRCID -> 144044		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 740		PERF. 733 - 740		
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		N	-0-			-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
*03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
-----												
SIBLEY		WELL #: I 5BR		RRCID -> 147527		COMPL. DATE 09/30/1993		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3004 - 3010		
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2		N	-0-			-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			-0-
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
-----												
BECK, RAYMOND		WELL #: 3		RRCID -> 147530		COMPL. DATE 07/20/1993		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3529 - 3839		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	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		
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
02	87 N	84	-0-	-3	-0-	84 2		N	-0-			101
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2		N	-0-			101
-----												
LONG, TONY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 159925		COMPL. DATE 09/05/1996		TOTAL DEPTH 3670		PERF. 2635 - 2642		
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----										
MEHAFFEY STRAWN WELL #: B 1 RRCID -> 165545 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 1723 - 1725										
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----										
EMMA KENT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166250 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2555 - 2563										
10		372 N	128	-0-	-244	-0-	128	2	N	-0-
11		420 N	84	-0-	-336	-0-	84	2	N	-0-
12		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-
01		124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2	N	-0-
02		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-
*03		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-
-----										
KENT HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166985 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 2588 - 2908										
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----										
SNEED WELL #: 5 RRCID -> 207605 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 2470 - 2490										
10		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	Y	-0-
11		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	Y	-0-
12		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	Y	-0-
01		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	Y	-0-
02		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	Y	-0-
*03		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	Y	-0-
-----										
COZART, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 214850 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3230 - 3653										
10		682 N	583	-0-	-99	-0-	552	2	31 9 N	28
11		600 N	486	-0-	-114	-0-	480	2	6 9 N	5
12		589 N	361	-0-	-228	-0-	357	2	4 9 N	4
*01		589 N	345	-0-	-244	-0-	324	2	21 9 N	19
*02		839 N	839	-0-	-0-	-0-	798	2	41 9 N	37
*03		673 N	673	-0-	-0-	-0-	664	2	9 9 N	8
-----										
BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 214857 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 2858 - 3330										
10		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2	N	-0-
11		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2	N	-0-
12		589 N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-		N	-0-
01		589 N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-		N	-0-
02		551 N	-0-	-0-	-551	-0-	-0-		N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563															
HAGAR WELL #: 4 RRCID -> 254572 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3042 - 3072															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		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															
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
02		822 N	822	-0-	-0-	-0-	793	3	29	9	N	26			132
*03		881 N	881	-0-	-0-	-0-	853	3	28	9	N	25			157
-----															
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675															
WOODS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 032486 COMPL. DATE 04/04/1963 TOTAL DEPTH 3540 PERF. N/A															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		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															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		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															
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		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
03		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															
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		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



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	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
BENNETT WELL #: 4 RRCID -> 208579 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 693 PERF. 627 - 633												
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-
12		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-
01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-
02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
C S J, INC. 121073												
DRAKE A WELL #: 1 RRCID -> 063238 COMPL. DATE 08/18/1975 TOTAL DEPTH 3528 PERF. N/A												
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
CDJ OIL CO. 140598												
STANSELL, W. G. WELL #: 2 RRCID -> 093449 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3368 - 3454												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
DENTON OIL & GAS COMPANY 216443												
WEISER WELL #: 1 RRCID -> 151112 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1711 - 1716												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
DFG ENERGY COMPANY LLC 216724												
NORTH CENTRAL RANGER UNIT WELL #: 1201 RRCID -> 063760 COMPL. DATE 07/08/1975 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORWOOD WELL #: 51 RRCID -> 144039 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3575 - 3582

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BREWER, F. WELL #: 9702 RRCID -> 217109 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3502 - 3512

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER "C" WELL #: 1 RRCID -> 096246 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 3563 PERF. 2430 - 2488

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 124074 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 3836 PERF. 3450 - 3456

10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	487	2	9	9	N	8					88
11	480 N	442	-0-	-38	-0-	-0-	433	2	9	9	N	8					96
12	465 N	443	-0-	-22	-0-	-0-	434	2	9	9	N	8					104
01	496 N	439	-0-	-57	-0-	-0-	430	2	9	9	N	8					112
*02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	448	2	31	9	N	28					140
*03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	-0-	458	2	57	9	N	52	169	1			23

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
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-		102	3		N	-0-					-0-
*03		214 N	214	-0-	-0-	-0-		214	3		N	-0-					-0-
-----																	
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 9 RRCID -> 227508 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3710 - 3730																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1302 RRCID -> 244856 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3400 - 3410																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-		102	3		N	-0-					-0-
*03		193 N	193	-0-	-0-	-0-		193	3		N	-0-					-0-
-----																	
H. BRYAN POFF, LLC 340115																	
SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 241797 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 1685 - 1711																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03		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																	
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-	-0-	-434					N	NO RPT					83
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		288 N		288	-0-	-0-		288	3		N	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		279 N	NO RPT		-0-	-279					N	NO RPT					-0-
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SPARKS "B" WELL #: 1 RRCID -> 245666 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 1700 - 1730																	
10		299 N		299	-0-	-0-		299	3		N	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		310 N	NO RPT		-0-	-310					N	NO RPT					-0-
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOGG WELL #: 4 RRCID -> 254786 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 1869 PERF. N/A																	
10		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SPARKS "C" WELL #: 1 RRCID -> 255858 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 3554 PERF. N/A																	
10		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT		-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																	
10		341 N		302	-0-	-39		302	2		N	-0-					-0-
11		371 N		371	-0-	-0-		371	2		N	-0-					-0-
12		465 N		440	-0-	-25		440	2		N	-0-					-0-
01		438 N		438	-0-	-0-		438	2		N	-0-					-0-
02		348 N		347	-0-	-1		347	2		N	-0-					-0-
03		434 N		381	-0-	-53		381	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																	
10		342 N		342	-0-	-0-		342	3		N	-0-					53
11		540 N		376	-0-	-164		376	3		N	-0-					53
12		372 N		222	-0-	-150		222	3		N	-0-					53
01		341 N		142	-0-	-199		142	3		N	-0-					53
02		175 N		175	-0-	-0-		175	3		N	-0-					53
03		217 N		50	-0-	-167		50	3		N	-0-					53

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT 424940															
PLOWMAN AND VINES 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	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															
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	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															
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206															
LONG WELL #: 3 RRCID -> 222161 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3283 - 3306															
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-				55
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2		N	-0-				55
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-				55
01	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2		N	-0-				55
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-				55
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				55
-----															
JONES, FRANK 442000															
LOVE, MELVA WELL #: 1 RRCID -> 053002 COMPL. DATE 10/08/1971 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3122 - 3172															
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
KING, JOHN D. 464680															
LOWRANCE, L. A. WELL #: 2 RRCID -> 040912 COMPL. DATE 11/23/1966 TOTAL DEPTH 1727 PERF. N/A															
10	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	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 (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
KOKOMO ENERGY, INC. 474070												
SWAN WELL #: 1A RRCID -> 193852 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 1130 PERF. 1040 - 1070												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 206588 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3006 - 3290												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
-----												
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741												
LAKE LEON WELL #: 46 RRCID -> 192352 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 2902 - 2946												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
HARRELL WELL #: 9 RRCID -> 196692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3916 PERF. 3733 - 3755												
10	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-	48
11	270 N	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-	48
12	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-	48
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-	48
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-	48
*03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-	48
-----												
CRAWFORD B WELL #: 2SW RRCID -> 244086 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4590 - 4890												
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
*03	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												
10	93 N	49	-0-	-44	-0-	49 3		N	-0-			-0-
11	90 N	45	-0-	-45	-0-	45 3		N	-0-			-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3		N	-0-			-0-
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3		N	-0-			-0-
02	58 N	31	-0-	-27	-0-	31 3		N	-0-			-0-
03	62 N	27	-0-	-35	-0-	27 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												
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-			-0-
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		N	-0-			-0-
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2		N	-0-			-0-
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		N	-0-			-0-
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-			-0-
*03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2		N	-0-			-0-
-----												
MINGUS OIL & GAS 569683												
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 105066 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3461 - 3471												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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												
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-
*02	247 N	81	-0-	-166	-0-	81 3		N	-0-			-0-
*03	186 N	72	-0-	-114	-0-	72 3		N	-0-			-0-
-----												
HUCKABY, T.C. WELL #: 2 RRCID -> 078582 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3134 - 3140												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		-0-
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		-0-
12		93 N	73	-0-	-20	-0-	73 3		N	-0-		-0-
01		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-		-0-
*02		87 N	68	-0-	-19	-0-	68 3		N	-0-		-0-
*03		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-		-0-
-----												
MURDOCH, K. E. RATCLIFF, JIM WELL #: 1 RRCID -> 119449 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 3491 PERF. 2802 - 2832												
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
NT MINERALS, LLC SMITH, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 218938 COMPL. DATE 11/21/1930 TOTAL DEPTH 4208 PERF. 3570 - 3589												
10		1116 N	1080	-0-	-36	-0-	1072 2	8 9	N	7		44
11		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1041 2	10 9	N	9		53
12		962 N	962	-0-	-0-	-0-	950 2	12 9	N	11	41 1	23
01		1085 N	913	-0-	-172	-0-	900 2	13 9	N	12		35
02		1015 N	847	-0-	-168	-0-	840 2	7 9	N	6		41
03		961 N	857	-0-	-104	-0-	848 2	9 9	N	8		49
-----												
PENDRAGON OIL CO. MCCLESKY WELL #: 4 RRCID -> 128016 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 1396 PERF. 1317 - 1322												
10		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-		1
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-		1
12		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-		1
01		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3		N	-0-		1
*02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-		1
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
-----												
CASEY HEIRS "A" WELL #: 1A RRCID -> 128460 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 14714 PERF. 1332 - 1351												
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-		-0-
11		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-		-0-
12		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-		-0-
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-		-0-
*02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JETTON WELL #: 2 RRCID -> 132139 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 1289 PERF. 1200 - 1217												
10		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-		2
11		120 N	83	-0-	-37	-0-	83 3		N	-0-		2
12		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-		2
01		93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3		N	-0-		2
*02		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-		2
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2



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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	BALANCE
10		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-	12
11		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-	12
12		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-	12
01		186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3		N	-0-	12
*02		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-	12
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	12
-----												
PETEX 659782												
GROVES, W H WELL #: 7 RRCID -> 083765 COMPL. DATE 08/28/1942 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3881 - 3920												
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
02		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2		N	-0-	32
*03		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2		N	-0-	32
-----												
R L S OIL AND GAS 687228												
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 129120 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 950 PERF. 870 - 874												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
ROCK OPERATING 722855												
MITCHAM WELL #: 2 C RRCID -> 063415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3638 - 3642												
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-
02		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2		N	-0-	-0-
03		992 N	616	-0-	-376	-0-	616	2		N	-0-	-0-
-----												
COATES, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 098461 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 4115 PERF. 3618 - 3620												
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-
02		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2		N	-0-	-0-
*03		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2		N	-0-	-0-
-----												
MITCHAM WELL #: 5 RRCID -> 159521 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3631 - 3651												
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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																	
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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																	
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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																	
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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																	
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
STARR, LEE 815870																	
STARR, LEE WELL #: 6 RRCID -> 094191 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 570 PERF. 490 - 496																	
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
STEWART, JAMES G. 819900															
ROADY-HULSEY WELL #: 1 RRCID -> 107209 COMPL. DATE 04/12/1980 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 2340 - 2450															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		456 N	456	-0-	-0-	-0-	427	2	29	9	N	26	149	1	22
11		499 N	499	-0-	-0-	-0-	460	2	39	9	N	35			57
12		542 N	542	-0-	-0-	-0-	472	2	70	9	N	64			121
01		502 N	502	-0-	-0-	-0-	471	2	31	9	N	28			149
*02		398 N	398	-0-	-0-	-0-	361	2	37	9	N	34	162	1	21
03		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			21
T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912															
TAFF WELL #: 4 RRCID -> 105892 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2395 - 2400															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TEXOKAN OPERATING, INC. 850446															
MAYNARD WELL #: 1 RRCID -> 137584 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2688 - 2698															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MAYNARD WELL #: 2 RRCID -> 139643 COMPL. DATE 07/23/1991 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2710 - 2720															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			10
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
MAYNARD WELL #: 3 RRCID -> 141792 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2976 - 2982															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WOODS, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 200412 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1180 - 1187															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
TEXOKAN OPERATING, INC. //CONT.// 850446													
GREENWOOD WELL #: 2 RRCID -> 218868 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 3116 - 3126													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824													
DRAKE WELL #: 1 RRCID -> 058383 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A													
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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			-0-
02	87	N	75	-0-	-12	-0-	75	2	N	-0-			-0-
03	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													
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-			-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-			-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-			-0-
02	29	N	20	-0-	-9	-0-	20	2	N	-0-			-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-			-0-
-----													
BOND, T. WELL #: A 2 RRCID -> 117250 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 843 - 867													
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-			-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-
-----													
BOND, T. WELL #: A 1 RRCID -> 117251 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 844 - 864													
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-			-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-			-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-			-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-			-0-
02	29	N	18	-0-	-11	-0-	18	2	N	-0-			-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-			-0-
-----													
TURNING POINT OIL, INC. 874267													
FIRST NATL. BK. OF FT. WORTH WELL #: 1 RRCID -> 036553 COMPL. DATE 06/17/1965 TOTAL DEPTH 3956 PERF. N/A													
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3	N	-0-			-0-
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3	N	-0-			-0-
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3	N	-0-			-0-
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3	N	-0-			-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3	N	-0-			-0-
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-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 STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	EOM BALANCE
10		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-		1378 3			N	99
11		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-		1221 3			N	99
12		1023 N	848	-0-	-175	-0-		848 3			N	99
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-		62 3			N	99
02		1189 N	142	-0-	-1047	-0-		142 3			N	99
03		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	99
ECHO, N. (GARDNER) 27436 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN												
SEVEN CROSS WELL SERVICE, LLC 767826												
KEARLEY WELL #: 4A RRCID -> 127015 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2602 - 2622												
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-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												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
DEVANNEY WELL #: 2 RRCID -> 091158 COMPL. DATE 07/30/1980 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2467 - 2478												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-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												
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-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-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												
10	1488	N	1450	-0-	-38	-0-		1450 3			N	-0-
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-		1433 3			N	-0-
12	1333	N	1300	-0-	-33	-0-		1300 3			N	-0-
01	1457	N	1300	-0-	-157	-0-		1300 3			N	-0-
02	1392	N	1000	-0-	-392	-0-		1000 3			N	-0-
03	1302	N	1000	-0-	-302	-0-		1000 3			N	-0-

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	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
10	1550 N	1300	-0-	-250	-0-	1300 3	N	-0-			-0-
11	1500 N	856	-0-	-644	-0-	856 3	N	-0-			-0-
12	1457 N	800	-0-	-657	-0-	800 3	N	-0-			-0-
01	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926 3	N	-0-			-0-
02	841 N	700	-0-	-141	-0-	700 3	N	-0-			-0-
03	806 N	600	-0-	-206	-0-	600 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	
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-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-			-0-
03	62 N	37	-0-	-25	-0-	37 3	N	-0-			-0-

  

ECHOLS -C-		WELL #: 1		RRCID -> 034277		COMPL. DATE 10/15/1964		TOTAL DEPTH 4036		PERF. 3970 - 4025	
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-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-

  

ECHOLS "C"		WELL #: 7		RRCID -> 178940		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3996 - 4005	
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-
02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3	N	-0-			-0-
03	713 N	642	-0-	-71	-0-	642 3	N	-0-			-0-

  

BILL ECHOLS -C-		WELL #: 8		RRCID -> 227516		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3868 - 3880	
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-
02	377 N	107	-0-	-270	-0-	107 3	N	-0-			-0-
03	62 N	21	-0-	-41	-0-	21 3	N	-0-			-0-

  

BREITENBACH		WELL #: 2		RRCID -> 259708		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 4458		PERF. 3903 - 3938	
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
02	4611 X	4145	-0-	-466	-0-	4000 3	145 9	N	132	130 1	34
03	5053 X	4132	-0-	-921	-0-	4000 3	132 9	N	120	100 1	54

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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
02	DLQ	G-10	40	-0-	40	-0-	40 2	Y	-0-		23
03	DLQ	G-10	44	-0-	44	84	44 2	Y	-0-		23
-----											
WEST, C. K. -C-		WELL #:	2	RRCID ->	017645	COMPL. DATE	06/06/1956	TOTAL DEPTH	4006	PERF. 3884 - 3904	
10		31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2	Y	-0-		135
11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	Y	-0-		135
12		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	Y	-0-		135
01		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	Y	-0-		135
02	DLQ	G-10	70	-0-	70	-0-	70 2	Y	-0-		135
03	DLQ	G-10	81	-0-	81	151	81 2	Y	-0-		135
-----											
PETEX			659782	RRCID ->		113540	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4106	PERF. 3852 - 3858
SOUTH KENNEDY		WELL #:	3								
10		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2	N	-0-		-0-
11		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2	N	-0-		-0-
12		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2	N	-0-		-0-
01		403 N	328	-0-	-75	-0-	328 2	N	-0-		-0-
02		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2	N	-0-		-0-
*03		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2	N	-0-		-0-
-----											
SOUTH KENNEDY		WELL #:	1	RRCID ->	196750	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3960 - 3964	
10		15 N	-0-	-0-	-15	-0-		N	-0-		-0-
11		15 N	-0-	-0-	-15	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-		-0-
02		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-		-0-
*03		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-		-0-
-----											
VAN OPERATING, LTD.			881442	RRCID ->		017650	COMPL. DATE	07/19/1957	TOTAL DEPTH	4090	PERF. 4046 - 4052
RANCH, P. K.		WELL #:	1								
10		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 3	Y	-0-		-0-
11		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 3	Y	-0-		-0-
12		1023 N	832	-0-	-191	-0-	832 3	Y	-0-		-0-
01		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 3	Y	-0-		-0-
02		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 3	Y	-0-		-0-
*03		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 3	Y	-0-		-0-
-----											
RANCH, P. K.		WELL #:	2	RRCID ->	017651	COMPL. DATE	07/01/1957	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3956 - 3962	
10		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3	Y	-0-		-0-
11		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3	Y	-0-		-0-
12		682 N	550	-0-	-132	-0-	550 3	Y	-0-		-0-
01		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3	Y	-0-		-0-
02		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3	Y	-0-		-0-
*03		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3	Y	-0-		-0-

ECHOLS (MARBLE FALLS) VAN OPERATING, LTD. RANCH, P. K.		//CONT.// 27444 500 //CONT.// 881442		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
		WELL #: 3		RRCID -> 017652		COMPL. DATE 10/12/1959		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 4042 - 4052						
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
10	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-					-0-
11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			Y	-0-					-0-
12	868 N	691	-0-	-177	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-					-0-
02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			Y	-0-					-0-
*03	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			Y	-0-					-0-

RANCH, P. K.		WELL #: 4		RRCID -> 017653		COMPL. DATE 05/23/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4034 - 4090						
10	806 N	558	-0-	-248	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
11	840 N	570	-0-	-270	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
12	651 N	126	-0-	-525	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
02	551 N	-0-	-0-	-551	-0-					Y	-0-					-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-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						
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	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						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	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						
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
01	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

GUY RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 224902		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 3576		PERF. 3432 - 3437						
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
11	330 N	325	-0-	-5	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
12	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
01	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
03	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	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	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		Y	-0-		-0-
11	330 N	325	-0-	-5	-0-	325 2		Y	-0-		-0-
12	341 N	312	-0-	-29	-0-	312 2		Y	-0-		-0-
01	341 N	330	-0-	-11	-0-	330 2		Y	-0-		-0-
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		Y	-0-		-0-
*03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		Y	-0-		-0-
-----											
GUY RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 226476		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3382 - 3389	
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		Y	-0-		-0-
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		Y	-0-		-0-
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		Y	-0-		-0-
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		Y	-0-		-0-
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		Y	-0-		-0-
03	403 N	376	-0-	-27	-0-	376 2		Y	-0-		-0-
-----											
GUY RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 229073		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 3910		PERF. 3410 - 3420	
10	341 N	326	-0-	-15	-0-	326 2		Y	-0-	1 1	-0-
11	330 N	287	-0-	-43	-0-	287 2		Y	-0-		-0-
12	310 N	142	-0-	-168	-0-	142 2		Y	-0-		-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
GUY RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 229374		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3420 - 3426	
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		Y	-0-		-0-
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	192 2		Y	-0-		-0-
12	186 N	161	-0-	-25	-0-	161 2		Y	-0-		-0-
01	217 N	193	-0-	-24	-0-	193 2		Y	-0-		-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		Y	-0-		-0-
*03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		Y	-0-		-0-
-----											
GUY RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 240483		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 3945		PERF. 3409 - 3419	
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	211 2		Y	-0-		-0-
11	210 N	166	-0-	-44	-0-	166 2		Y	-0-		-0-
12	186 N	178	-0-	-8	-0-	178 2		Y	-0-		-0-
01	217 N	193	-0-	-24	-0-	193 2		Y	-0-		-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		Y	-0-		-0-
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 2		Y	-0-		-0-
-----											
EL CHICO (STRAWN)		27940 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER			
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES		912942									
LEONARD		WELL #: 1		RRCID -> 092116		COMPL. DATE 08/10/1980		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 2476 - 2487	
10	496 N	168	-0-	-328	-0-	168 2		N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
01	155 N	1	-0-	-154	-0-	1 2		N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 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
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-			-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	7 N	-0-	-0-	-7	-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 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
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	75			130

ELLEN D (CONGL) 28429 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 H. D. INVESTMENTS 340219  
 BLACK "2060" WELL #: 1 RRCID -> 096737 COMPL. DATE 10/31/1981 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 4011 - 4023

M O	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
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2		N	-0-			-0-
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2		N	-0-			-0-
12	496 N	461	-0-	-35	-0-	461 2		N	-0-			-0-
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2		N	-0-			-0-
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-			-0-
*03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		N	-0-			-0-

ELLEN-VGO (ELLENBURGER) 28435 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
 PEBA OIL & GAS, INC. 648640  
 DWORSKY "A" WELL #: 1 RRCID -> 208599 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4938 - 4946

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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/10/2005

OIL AND GAS DIVISION

ELMDALE, S. (CADDO)		28630 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN		
TRISTAR OIL & GAS		871133								
ESTES, N. A.		WELL #: 1		RRCID -> 043692		COMPL. DATE 11/01/1964		TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3419 - 3422		
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		108
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		108
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		108
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		108
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		108
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		108
ELY'S CHOICE		28799 001		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
PROCO OPERATING CO., INC.		679595								
FLOYD, JAMES W.		WELL #: 1A		RRCID -> 121197		COMPL. DATE 03/19/1986		TOTAL DEPTH 1701 PERF. 1400 - 1414		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
EMILY (ELLENBURGER)		28880 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN		
D.J. & T. ENERGY		196227								
SEALY SMITH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 207032		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 4044 PERF. 4018 - 4044		
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	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	65
02	116 N	67	-0-	-49	-0-	26 3	41 9	N	37	102
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	30	132
EMORY (BIG SALINE)		28947 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO		
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523								
MONTY WATSON CONE		WELL #: 19		RRCID -> 042808		COMPL. DATE 07/10/1967		TOTAL DEPTH 3971 PERF. 3598 - 3612		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	33 3	N	-0-	-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	75 3	N	-0-	-0-
*02	19 N	19	-0-	-0-	B	-0-	3 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-				19 3	N	-0-	-0-
*03	24 N	24	-0-	-0-	B	-0-	24 3	N	-0-	-0-
MONTY WATSON CONE		WELL #: A 19		RRCID -> 043928		COMPL. DATE 12/27/2007		TOTAL DEPTH 3927 PERF. 3549 - 3560		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
TRI STATE LEASING CORP.		WELL #: 1B		RRCID -> 045215		COMPL. DATE 11/09/1968		TOTAL DEPTH 3927 PERF. 3630 - 3642		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

EMORY (BIG SALINE)		//CONT.// 28947 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO	
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523							
MONTE WATSON CONE		WELL #: 110		RRCID -> 047781		COMPL. DATE 11/21/1969		TOTAL DEPTH 4080 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
10	478 N	478	-0-	-0-	B	-0-	478 3	N	-0-
11	395 N	395	-0-	-0-	B	-0-	395 3	N	-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	B	-0-	356 3	N	-0-
01	308 N	308	-0-	-0-	B	-0-	308 3	N	-0-
*02	271 N	271	-0-	-0-	B	-0-	271 3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
*03	285 N	285	-0-	-0-	B	-0-	285 3	N	-0-
-----									
TRI STATE LEASING CORP.		WELL #: 3A		RRCID -> 063952		COMPL. DATE 10/05/1975		TOTAL DEPTH 4015 PERF. N/A	
10	28 N	28	-0-	-0-	B	-0-	28 3	N	-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	B	-0-	18 3	N	-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	B	-0-	21 3	N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	0 3	N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	0 3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	0 3	N	-0-
-----									
MONTY WATSON CONE		WELL #: A 29		RRCID -> 066668		COMPL. DATE 04/03/1976		TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3557 - 3609	
10	276 N	276	-0-	-0-	B	-0-	276 3	N	-0-
11	225 N	225	-0-	-0-	B	-0-	225 3	N	-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	B	-0-	196 3	N	-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	164 3	N	-0-
*02	160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	160 3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
*03	191 N	191	-0-	-0-	B	-0-	191 3	N	-0-
-----									
TRI-STATE LEASING CORP		WELL #: 115		RRCID -> 082558		COMPL. DATE 04/13/1979		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2483 - 2495	
10	322 N	322	-0-	-0-	B	-0-	322 3	N	-0-
11	209 N	209	-0-	-0-	B	-0-	209 3	N	-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	195 3	N	-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	195 3	N	-0-
*02	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125 3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
*03	140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	140 3	N	-0-
-----									
TRISTATE LEASING CORP		WELL #: 216		RRCID -> 087543		COMPL. DATE 02/01/1980		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 2500 - 2510	
10	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100 3	N	-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34 3	N	-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74 3	N	-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	98 3	N	-0-
*02	44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	44 3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
*03	53 N	53	-0-	-0-	B	-0-	53 3	N	-0-
-----									
MONTE WATSON CONE		WELL #: 310		RRCID -> 091235		COMPL. DATE 11/01/1980		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 2472 - 2495	
10	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74 3	N	-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	B	-0-	56 3	N	-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66 3	N	-0-
01	23 N	23	-0-	-0-	B	-0-	23 3	N	-0-
*02	25 N	25	-0-	-0-	B	-0-	25 3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
*03	26 N	26	-0-	-0-	B	-0-	26 3	N	-0-

EMORY (BIG SALINE)		//CONT.// 28947 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO							
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523													
TRI-STATE LEASING CORP		WELL #: 215		RRCID -> 091690		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 2480 - 2488					
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
MONTE WATSON CONE		WELL #: 5		RRCID -> 092174		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 2460 - 2468					
10	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
MONTE WATSON CONE		WELL #: 108		RRCID -> 135856		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 3960		PERF. 3724 - 3736					
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3	N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3	N	-0-				-0-
CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683		RRCID -> 017666		COMPL. DATE 04/17/1959		TOTAL DEPTH 4558		PERF. N/A					
WATSON, H. D.		WELL #: 1													
10	435	S	435	-0-	-0-	B	-0-	435	2	N	-0-				57
11	358	S	358	-0-	-0-	B	-0-	358	2	N	-0-				57
12	404	S	404	-0-	-0-	B	-0-	404	2	N	-0-				57
01	739	S	739	-0-	-0-	B	-0-	739	2	N	-0-				57
02	469	S	469	-0-	-0-	B	-0-	469	2	N	-0-				57
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	565	S	565	-0-	-0-	B	-0-	563	2	2	9	N	2		59
TRACER OPERATING, INC.		863965		RRCID -> 043471		COMPL. DATE 09/28/1967		TOTAL DEPTH 4272		PERF. N/A					
RITCHIE -A-		WELL #: 2													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-

EMORY (BIG SALINE 4116)		28947 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523													
CONE 10		WELL #: 1102		RRCID -> 167682		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3782 - 3796							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189 3			N	-0-				-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359 3			N	-0-				-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269 3			N	-0-				-0-
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240 3			N	-0-				-0-
*02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151 3			N	-0-				-0-
*03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215 3			N	-0-				-0-

CONE "9"		WELL #: 901		RRCID -> 168985		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 4749 PERF. 3945 - 4007							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CONE "9"		WELL #: 902		RRCID -> 170606		COMPL. DATE 08/25/1998		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3734 - 3803							
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318 3			N	-0-				-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256 3			N	-0-				-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260 3			N	-0-				-0-
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246 3			N	-0-				-0-
*02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253 3			N	-0-				-0-
*03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262 3			N	-0-				-0-

BLUE OIL, INC. MANSELL		076765		WELL #: 1		RRCID -> 235691		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 4703 PERF. 3680 - 3696					
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57 3			N	-0-				79
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49 3			N	-0-				79
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52 3			N	-0-				79
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52 3			N	-0-				79
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				79
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	31 3			N	-0-				79

DIAMOND S ENERGY COMPANY MERCER		217005		WELL #: 5		RRCID -> 214552		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 4533 PERF. 4399 - 4411					
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41 2			N	-0-				-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	46 2			N	-0-				-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23 2			N	-0-				-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39 2			N	-0-				-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-				-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-

PITCOCK, INC. GREEN, F.		665870		WELL #: 1		RRCID -> 209996		COMPL. DATE 06/13/2005		TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4520 - 4554					
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18

PLUGGED AND ABANDONED 03/11/2013

EMORY (BIG SALINE 4116) //CONT.// 28947 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 PITCOCK, INC. //CONT.// 665870  
 GREEN, F. WELL #: 10 RRCID -> 224281 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 4577 PERF. 4144 - 4149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					42
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					42
12	186 N	166	-0-	-20	-0-	164	2	2	9	N	2					44
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	N	1					45
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					45
03	155 N	140	-0-	-15	-0-	138	2	2	9	N	2	1	8			46

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

10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
*02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

BIRDWELL, EMORY WELL #: 2 RRCID -> 098121 COMPL. DATE 09/02/1981 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3906 - 3916

10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125  
 CANTEY WELL #: 3 RRCID -> 087599 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3982 - 3985

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOGUL RESOURCES, LLC 573657  
 CANTEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 123405 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3695 - 3700

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
*03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-

TOWER RESOURCES INC 862857  
 CUMMING-REAGAN "11" WELL #: 4C RRCID -> 173129 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 3854 PERF. 3636 - 3643

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

ENERGY (MARBLE FALLS) H&G PETROLEUM CORPORATION ALLEN, E. H.		29082 500 341347		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COMANCHE				
WELL #: 1		RRCID -> 017673		COMPL. DATE 12/02/1950		TOTAL DEPTH 2711		PERF. 2674 - 2684					
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
10	124 N	58	-0-	-66	-0-	1	1	56	2	N	1		42
11	90 N	48	-0-	-42	-0-	1	1	46	2	N	1	41 1	2
12	93 N	60	-0-	-33	-0-	1	1	58	2	N	1		3
01	62 N	6	-0-	-56	-0-	1	1	5	2	N	-0-		3
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	81	2	N	2		5
*03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	2	9	61	2	N	2		7

PETTIT, W. C.		29082 500 341347		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COMANCHE				
WELL #: 1		RRCID -> 017674		COMPL. DATE 07/24/1957		TOTAL DEPTH 2761		PERF. 2728 - 2748					
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
10	93 N	58	-0-	-35	-0-	1	1	56	2	N	1		42
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	1	1	49	2	N	1	41 1	2
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	2	1	70	2	N	1		3
01	62 N	6	-0-	-56	-0-	1	1	5	2	N	-0-		3
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	2	1	79	2	N	2		5
*03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	2	9	63	2	N	2		7

RUDD, G. T.		29135 500 574324		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CALLAHAN				
WELL #: 2		RRCID -> 017675		COMPL. DATE 08/13/1957		TOTAL DEPTH 2711		PERF. 2635 - 2668					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	372 N	172	-0-	-200	-0-	3	1	168	2	N	1		45
11	330 N	180	-0-	-150	-0-	3	1	176	2	N	1	41 1	5
12	310 N	265	-0-	-45	-0-	3	1	261	2	N	1		6
01	186 N	83	-0-	-103	-0-	1	1	82	2	N	-0-		6
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	3	1	283	2	N	1		7
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	3	1	275	2	N	1		8

ENLOW (CADD0) MOMENTUM OPERATING CO., INC. ISENHOWER		29135 500 574324		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CALLAHAN				
WELL #: 1		RRCID -> 131820		COMPL. DATE 06/06/1979		TOTAL DEPTH 4040		PERF. 3816 - 3819					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23



ERATH COUNTY REGULAR CLAPP, BUDDY CREECH		29231 001 155204		ASSOCIATED		49B		CNTY: ERATH								
		WELL #:	1	RRCID ->	117096	COMPL. DATE	08/10/1979	TOTAL DEPTH	4590	PERF.	4377 - 4539					
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
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D.J. & T. ENERGY PACK, H. N.		196227		RRCID ->		10/08/2002		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1235 - 1239								
		WELL #:	1	RRCID ->	193556	COMPL. DATE	10/08/2002	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	1235 - 1239					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*03	38 X	30	-0-	-8	-0-	30	2			N	-0-					-0-

GREENHAW, MORRIS R. CHISOM, W. A.		331530		RRCID ->		03/01/1979		TOTAL DEPTH 3248 PERF. 3064 - 3184								
		WELL #:	1	RRCID ->	188096	COMPL. DATE	03/01/1979	TOTAL DEPTH	3248	PERF.	3064 - 3184					
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
02	388 R	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					50
*03	467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					50

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: E 12		RRCID ->		02/04/2007		TOTAL DEPTH 3835 PERF. 3682 - 3720								
		WELL #:	E 12	RRCID ->	227476	COMPL. DATE	02/04/2007	TOTAL DEPTH	3835	PERF.	3682 - 3720					
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*03	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: E 11		RRCID ->		01/27/2007		TOTAL DEPTH 3786 PERF. 3666 - 3686								
		WELL #:	E 11	RRCID ->	227484	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	3786	PERF.	3666 - 3686					
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*03	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: E 18		RRCID ->		02/21/2007		TOTAL DEPTH 3677 PERF. 3546 - 3566								
		WELL #:	E 18	RRCID ->	227485	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	3677	PERF.	3546 - 3566					
10	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*03	216 R	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-

ERATH COUNTY REGULAR		//CONT.//		29231 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: ERATH							
GREENHAW, MORRIS R.		//CONT.//		331530										
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		E 10	RRCID ->	228022	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	3815	PERF.	3668 - 3697		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694										
LUSBY, S.C.		WELL #:		1A	RRCID ->	155395	COMPL. DATE	07/14/1995	TOTAL DEPTH	1690	PERF.	1580 - 1638		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	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		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----														
TORCH OPERATING LLC				862620										
MAULDIN, C. W. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	221695	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2185 - 2195		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----														
BLACKWELL, A. H.					WELL #:	2	RRCID ->	224813	COMPL. DATE	02/07/2006	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3799 - 3844
10	1245 R	1245	-0-	-0-	-0-		215	1	1030	2	N	-0-	-0-	
11	1200 #		-0-	-0-	-1200						N	-0-	-0-	
12	1240 #		-0-	-0-	-1240						N	-0-	-0-	
01	1240 #		-0-	-0-	-1240						N	-0-	-0-	
02	1160 #		-0-	-0-	-1160						N	-0-	-0-	
03	1240 #		-0-	-0-	-1240						N	-0-	-0-	
-----														
ERATH COUNTY REGULAR (DESDEMONA)				29231 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH							
GREAT SOUTHERN				328756										
TERRELL, VANCE		WELL #:		1	RRCID ->	148386	COMPL. DATE	02/01/1993	TOTAL DEPTH	4618	PERF.	4166 - 4256		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

-----															
ERATH COUNTY REGULAR (DESDEMONA)//CONT.//											29231 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH	
GREENHAW, MORRIS R.											331530				
CLAYTON, W. C.											WELL #: 1	RRCID -> 031278	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	EOM			
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE			
							CODE	CODE			CODE				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	114233			N	NO RPT		-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	114233			N	NO RPT		-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	114233			N	NO RPT		-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	114233			N	NO RPT		-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	114233			N	NO RPT		-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233			N	-0-		-0-			
-----															
TOWER RESOURCES INC											862857				
CUMMING CALABRIA											WELL #: 1	RRCID -> 052374	COMPL. DATE 05/10/1971	TOTAL DEPTH 1720	PERF. N/A
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
11		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-		-0-			
12		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-		-0-			
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-		-0-			
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-		-0-			
03		93 N	19	-0-	-74	-0-	19	3	N	-0-		-0-			
-----															
MCCLURE, JAMES											WELL #: 1	RRCID -> 094429	COMPL. DATE 07/20/1981	TOTAL DEPTH 1792	PERF. 1587 - 1629
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-		-0-			
11		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-		-0-			
12		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-		-0-			
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-		-0-			
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-		-0-			
03		93 N	19	-0-	-74	-0-	19	3	N	-0-		-0-			
-----															
MCDANIEL RANCH UNIT #2											WELL #: 2	RRCID -> 245120	COMPL. DATE 10/11/2007	TOTAL DEPTH 1989	PERF. 1806 - 1819
10		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	Y	-0-		-0-			
11		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	Y	-0-		-0-			
12		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	Y	-0-		-0-			
01		155 N	6	-0-	-149	-0-	6	3	Y	-0-		-0-			
02		29 N	4	-0-	-25	-0-	4	3	Y	-0-		-0-			
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			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
10		434 N	331	-0-	-103 B	-0-	331	2	N	-0-		-0-			
11		420 N	403	-0-	-17 B	-0-	403	2	N	-0-		-0-			
12		403 N	403	-0-	-0 B	-0-	403	2	N	-0-		-0-			
01		391 N	391	-0-	-0 B	-0-	391	2	N	-0-		-0-			
02		377 N	355	-0-	-22 B	-0-	355	2	N	-0-		-0-			
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		403 N	397	-0-	-6 B	-0-	397	2	N	-0-		-0-			
-----															
SCHOOR, ALBERT ET AL											WELL #: 1	RRCID -> 017626	COMPL. DATE 01/07/1963	TOTAL DEPTH 3206	PERF. N/A
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			
02		416 N	416	-0-	-0 B	-0-	416	2	N	-0-		79			
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*03		450 N	450	-0-	-0 B	-0-	450	2	N	-0-		79			

ERNEST REICH		//CONT.//		29235 500	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: EASTLAND			
3 S PRODUCTION, INC.				953796								
REICH, ERNEST				WELL #:	1	RRCID ->	072933	COMPL. DATE	08/02/1977	TOTAL DEPTH	3601	PERF. N/A
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
02	290 N	274	-0-	-16 B	-0-	274	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	310 N	268	-0-	-42 B	-0-	268	3		N	-0-		-0-
-----												
REICH, CARL				WELL #:	1	RRCID ->	074749	COMPL. DATE	11/27/1977	TOTAL DEPTH	3757	PERF. N/A
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-
02	290 N	120	-0-	-170 B	-0-	120	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3		N	-0-		-0-
-----												
REICH, TIMOTHY E.				WELL #:	1	RRCID ->	122430	COMPL. DATE	03/24/1978	TOTAL DEPTH	3637	PERF. 3165 - 3186
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
02	174 N	166	-0-	-8 B	-0-	158	3	8 9	N	7		136
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	186 N	159	-0-	-27 B	-0-	158	3	1 9	N	1	119 1	18
-----												
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
02	0 W	285	-0-	285 B	869	272	3	13 9	N	12		28
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			869									
03	0 W	283	-0-	283 B	1152	276	3	7 9	N	6		34
-----												
ETERNAL (CONGL)				29542 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: EASTLAND			
ANDERSON PRODUCTION				022922								
HANSEN, LILLIAN				WELL #:	3	RRCID ->	112768	COMPL. DATE	08/09/1984	TOTAL DEPTH	3912	PERF. 3816 - 3824
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
02	174 N	167	-0-	-7	-0-	167	2		N	-0-		39
*03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-		39
-----												
EUBANK (STRAWN UPPER)				29592 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
G & F OIL, INC.				292000								
EUBANKS				WELL #:	1	RRCID ->	093141	COMPL. DATE	01/13/1980	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 1030 - 1040
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EUREKA (CADDO)			29620 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
PETEX			659782												
STAPP, D.C.			WELL #: 1		RRCID -> 148841		COMPL. DATE 04/11/1994		TOTAL DEPTH 3433 PERF. 3324 - 3356						
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BENTLEY "2952"			WELL #: 1		RRCID -> 154477		COMPL. DATE 05/17/1995		TOTAL DEPTH 3418 PERF. 3250 - 3260						
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-
02	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-				-0-
*03	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-				-0-
-----															
EUREKA (CONGLOMERATE)			29620 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
BRECK OPERATING CORP.			089974												
COMPTON -34-			WELL #: 1		RRCID -> 069184		COMPL. DATE 05/16/1976		TOTAL DEPTH 3990 PERF. N/A						
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-
02	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-				-0-
*03	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-				-0-
-----															
COMPTON, RUBY "A"			WELL #: 1		RRCID -> 087075		COMPL. DATE 08/13/1973		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3878 - 3890						
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-
02	1305 N	1079	-0-	-226	-0-	1079	2			N	-0-				-0-
03	1240 N	1190	-0-	-50	-0-	1190	2			N	-0-				-0-
-----															
EUREKA (DUFFER)			29620 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
QUAIL WELL SERVICE, INC.			684502												
LOVING SOUTH			WELL #: 1		RRCID -> 262783		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH 4302 PERF. 3944 - 3952						
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-				-0-
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-				-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-				-0-
02	406 N	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
LOVING SOUTH			WELL #: 2		RRCID -> 267287		COMPL. DATE 05/31/2012		TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3978 - 3988						
10	434 N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-				-0-
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-				-0-
12	434 N	17	-0-	-417	-0-	17	2			N	-0-				-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-				-0-
02	406 N	1	-0-	-405	-0-	1	2			N	-0-				-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-

-----														
EUREKA (DUFFER)		//CONT.//			29620 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
QUAIL WELL SERVICE, INC.		//CONT.//			684502									
MCKELVAIN		WELL #:			3	RRCID -> 269835		COMPL. DATE 08/13/2013			TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3920 - 3930		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-		2175 2		N	-0-			-0-
11		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-		2159 2		N	-0-			-0-
12		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-		2211 2		N	-0-			-0-
01		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-		2129 2		N	-0-			-0-
02		2088 N	2022	-0-	-66	-0-		2022 2		N	-0-			-0-
03		2201 N	2169	-0-	-32	-0-		2169 2		N	-0-			-0-
-----														
EUREKA (STRAWN)					29620 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS			
QUAIL WELL SERVICE, INC.					684502									
MCKELVAIN		WELL #:			2	RRCID -> 265272		COMPL. DATE 10/04/2011			TOTAL DEPTH 4236	PERF. 2204 - 2210		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
-----														
LOVING SOUTH				WELL #:			3	RRCID -> 270005		COMPL. DATE 07/19/2013			TOTAL DEPTH 2292	PERF. 2250 - 2260
10		2256 N	221	-0-	-2035	B	-0-	221 2		N	-0-			-0-
11		13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	13 2		N	-0-			-0-
12		527 N	2	-0-	-525	B	-0-	2 2		N	-0-			-0-
01		217 N	-0-	-0-	-217	B	-0-			N	-0-			-0-
02		13 N	-0-	-0-	-13		-0-			N	-0-			-0-
03		2 N	-0-	-0-	-2		-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		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
WYLIE, FRED JR.				WELL #:			1	RRCID -> 131843		COMPL. DATE 08/03/1989			TOTAL DEPTH 4064	PERF. 3908 - 3911
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.					946964									
HAYDEN "C"		WELL #:			1	RRCID -> 118051		COMPL. DATE 07/20/1985			TOTAL DEPTH 4125	PERF. 3741 - 3751		
10		558 N	294	-0-	-264		-0-	294 2		N	-0-			-0-
11		520 N	520	-0-	-0-		-0-	520 2		N	-0-			-0-
12		678 N	678	-0-	-0-		-0-	678 2		N	-0-			-0-
01		659 N	659	-0-	-0-		-0-	659 2		N	-0-			-0-
*02		610 N	610	-0-	-0-		-0-	610 2		N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

-----															
FAIR (MARBLE FALLS, LOWER)			29980 500		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563												
HAGAR			WELL #: 1		RRCID -> 112328			COMPL. DATE 12/19/1983			TOTAL DEPTH 3254 PERF. 3112 - 3118				
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
-----															
10		124 N	83	-0-	-41	-0-	79	2	4	9	N	4			133
11		157 N	157	-0-	-0-	-0-	146	2	11	9	N	10			143
12		93 N	66	-0-	-27	-0-	65	2	1	9	N	1			144
01		93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-			144
02		145 N	50	-0-	-95	-0-	41	2	9	9	N	8			152
*03		71 N	71	-0-	-0-	-0-	52	2	19	9	N	17			169
-----															
HAGAR "B"			WELL #: 1		RRCID -> 130030			COMPL. DATE 10/01/1988			TOTAL DEPTH 3266 PERF. 2996 - 3012				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
KING ENERGY RESOURCES			465526		RRCID -> 103336			COMPL. DATE 11/08/1982			TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3314 - 3340				
BLACKWELL			WELL #: 1												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BLACKWELL "B"			WELL #: 3		RRCID -> 109102			COMPL. DATE 02/06/1984			TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3307 - 3318				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
-----															
MSBE, INC.			518695		RRCID -> 095578			COMPL. DATE 07/30/1981			TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3248 - 3366				
MCPHAIL			WELL #: 2												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
TK OPERATING			860912		RRCID -> 101674			COMPL. DATE 08/10/1982			TOTAL DEPTH 3438 PERF. 3262 - 3290				
JAMESON			WELL #: 1												
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23

FAIR (MARBLE FALLS, LOWER)		//CONT.// 29980 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
TK OPERATING		//CONT.// 860912												
JAMESON		WELL #: 2		RRCID -> 107457		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL DEPTH 3371 PERF. 3258 - 3280						
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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
FINCHER (STRAWN)		30882 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
PARKS, RHONE INC.		641520												
SIKES		WELL #: 2		RRCID -> 144043		COMPL. DATE 08/31/1988		TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1880 - 1892						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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						
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-
02	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-			-0-
03	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	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						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SPARKS, A. C.		WELL #: 1		RRCID -> 073817		COMPL. DATE 02/15/1977		TOTAL DEPTH 2689 PERF. N/A						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37



FLETCHER (LAKE SAND)  
TRACER OPERATING, INC.  
NOBLE

31461 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS  
863965  
WELL #: 1 RRCID -> 201390 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3387 - 3396

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLOODPLAIN (STRAWN)  
MINTON OIL & GAS PROPERTIES  
LEMLEY-GILMORE-A

31494 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
570140  
WELL #: 1 RRCID -> 117255 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 4361 PERF. 3140 - 3148

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	310	-0-	310	717	310	2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	126	-0-	126	843	126	2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	843					N	-0-			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	843					N	NO RPT			-0-
*02	981	138	-0-	-843	-0-	138	2			N	-0-			-0-
*03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			-0-

PEBA OIL & GAS, INC.  
EUBANK, T.H.

648640  
WELL #: 3 RRCID -> 120393 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3123 - 3132

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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  
GREEN, M. A. "B"

687140  
WELL #: 1 RRCID -> 118690 COMPL. DATE 10/15/1985 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2839 - 2867

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLORENCE BRYANT (GARDNER SD)  
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.  
GLENN LEECH ET AL

31522 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
767543  
WELL #: 6 RRCID -> 089104 COMPL. DATE 11/27/1973 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2992 - 2997

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORET (MISS)  
SO OPERATING COMPANY  
DANIELS

31960 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND  
800281  
WELL #: 2 RRCID -> 082394 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 3852 PERF. 3714 - 3730

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-			166
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-			166
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-			166
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-			166
02	116 N	112	-0-	-4	-0-	112	3			N	-0-			166
03	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-			166

-----												
FORT WOLTERS (ATOKA,UPPER)												
ENERVEST OPERATING, L.L.C.												
FORT WOLTERS-USA												
WELL #: 7 RRCID -> 100674 COMPL. DATE 06/05/1982 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4110 - 4118												
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
10		1302 N	1223	-0-	-79	-0-	1220 2	3 9	N	3		88
11		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1163 2	8 9	N	7		95
12		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 2		N	-0-		95
01		1209 N	1128	-0-	-81	-0-	1128 2		N	-0-		95
02		1131 N	1053	-0-	-78	-0-	1053 2		N	-0-		95
03		1209 N	981	-0-	-228	-0-	981 2		N	-0-		95

-----												
FORT WOLTERS (MARBLE FALLS LIME)												
RWA, LLC												
JUSTICE ET AL												
WELL #: 1 RRCID -> 162022 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4948 - 5050												
10		248 N	190	-0-	-58	-0-	52 1	138 3	N	-0-		-0-
11		240 N	160	-0-	-80	-0-	39 1	121 3	N	-0-		-0-
12		310 N	90	-0-	-220	-0-	24 1	66 3	N	-0-		-0-
01		186 N	162	-0-	-24	-0-	60 1	102 3	N	-0-		-0-
02		186 N	186	-0-	-0-	-0-	52 1	134 3	N	-0-		-0-
*03		114 N	114	-0-	-0-	-0-	34 1	80 3	N	-0-		-0-

-----												
PATTERSON												
WELL #: 1T RRCID -> 162176 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 4802 - 4886												
10		62 N	58	-0-	-4	-0-	14 1	44 3	N	-0-		-0-
11		60 N	48	-0-	-12	-0-	12 1	36 3	N	-0-		-0-
12		62 N	51	-0-	-11	-0-	13 1	38 3	N	-0-		-0-
01		62 N	32	-0-	-30	-0-	8 1	24 3	N	-0-		-0-
02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	10 1	30 3	N	-0-		-0-
*03		60 N	60	-0-	-0-	-0-	15 1	45 3	N	-0-		-0-

-----												
COWLEY												
WELL #: 1 RRCID -> 164472 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 4954 - 5049												
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-
02		522 N	522	-0-	-0-	-0-	146 1	376 3	N	-0-		-0-
*03		486 N	486	-0-	-0-	-0-	146 1	340 3	N	-0-		-0-

-----												
MURRAY, L. D.												
WELL #: 2 RRCID -> 166067 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 4974 - 5076												
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-
02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	3 1	10 3	N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

-----												
FORTUNA (TANNEHILL)												
FORTUNA EXPLORATION, INC.												
WILSON "BG"												
WELL #: 3 RRCID -> 142548 COMPL. DATE 07/03/1992 TOTAL DEPTH 2881 PERF. 1239 - 1244												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FORUM (BEND CONGL.)												
DYNAMIC PRODUCTION, INC.												
HOPKINS												
32286 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
237926												
WELL #: 1 RRCID -> 107836 COMPL. DATE 10/24/1983 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 3600 - 3605												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
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
02		754 N	749	-0-	-5	-0-	160 1	589 2		N	-0-	18
03		1519 N	969	-0-	-550	-0-	160 1	809 2		N	-0-	18
-----												
HEATH												
WELL #: 1 RRCID -> 112346 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3799 - 3803												
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
02		207 N	207	-0-	-0-	-0-	28 1	179 2		N	-0-	23
*03		261 N	261	-0-	-0-	-0-	28 1	233 2		N	-0-	23
-----												
FOSTER (MARBLE FALLS)												
BRAKA OPERATING, L.L.C.												
BROWN ESTATE												
32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
088563												
WELL #: 1 RRCID -> 095589 COMPL. DATE 05/29/1981 TOTAL DEPTH 3904 PERF. 3290 - 3310												
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
02		377 #	277	-0-	-100	-0-	277 2			N	-0-	8
03		372 #	287	-0-	-85	-0-	287 2			N	-0-	8
-----												
RICHTER, C.W.												
WELL #: 2 RRCID -> 131713 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3226 - 3250												
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	53
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	53
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	53
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	30	30
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6	36
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	38
-----												
LONG, TONY "A"												
WELL #: 2 RRCID -> 162802 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2635 - 3102												
10		93 #	48	-0-	-45	-0-	48 2			N	-0-	-0-
11		90 #	50	-0-	-40	-0-	50 2			N	-0-	-0-
12		93 #	44	-0-	-49	-0-	44 2			N	-0-	-0-
01		62 #	10	-0-	-52	-0-	10 2			N	-0-	-0-
02		58 #	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-	-0-
03		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-
-----												
LONG, TONY "A-1"												
WELL #: 1 RRCID -> 267479 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2634 - 3240												
10		93 #	48	-0-	-45	-0-	48 2			N	-0-	84
11		90 #	50	-0-	-40	-0-	50 2			N	-0-	18
12		93 #	45	-0-	-48	-0-	45 2			N	-0-	18
01		62 #	10	-0-	-52	-0-	10 2			N	-0-	18
02		58 #	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-	18
03		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	18

FOSTER (MARBLE FALLS)		//CONT.//		32300 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
PARAGON OIL & GAS, LLC				639006											
FRALEY, JOE				WELL #:	2	RRCID ->	080547	COMPL. DATE	12/28/1978	TOTAL DEPTH	3052	PERF.	2955 - 2965		
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
10		327 R	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-			-0-
11		330 #	167	-0-	-163	-0-	167	2			N	-0-			-0-
12		341 #	201	-0-	-140	-0-	201	2			N	-0-			-0-
01		341 #	148	-0-	-193	-0-	148	2			N	-0-			-0-
02		319 #	152	-0-	-167	-0-	152	2			N	-0-			-0-
03		341 #	147	-0-	-194	-0-	147	2			N	-0-			-0-
-----															
B.J. ALLEN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	082256	COMPL. DATE	04/20/1979	TOTAL DEPTH	3076	PERF.	2946 - 2956		
10		496 #	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-			-0-
11		378 R	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-			-0-
12		372 #	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-			-0-
01		496 #	395	-0-	-101	-0-	395	2			N	-0-			-0-
02		475 R	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-			-0-
*03		509 R	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-			-0-
-----															
ROBERT H FORD UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	087592	COMPL. DATE	05/02/1980	TOTAL DEPTH	3035	PERF.	2934 - 2944		
10		496 #	491	-0-	-5	-0-	491	2			N	-0-			-0-
11		360 #	296	-0-	-64	-0-	296	2			N	-0-			-0-
12		372 #	318	-0-	-54	-0-	318	2			N	-0-			-0-
01		496 #	446	-0-	-50	-0-	446	2			N	-0-			-0-
02		540 R	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-			-0-
*03		542 R	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-			-0-
-----															
SMITH, CLIFFORD L.				WELL #:	2	RRCID ->	089132	COMPL. DATE	03/01/1979	TOTAL DEPTH	3046	PERF.	2938 - 2952		
10		489 R	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-			-0-
11		383 R	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-			-0-
12		372 #	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-			-0-
01		496 #	218	-0-	-278	-0-	218	2			N	-0-			-0-
02		464 #	432	-0-	-32	-0-	432	2			N	-0-			-0-
*03		513 R	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-			-0-
-----															
EBERHART, SYBIL SEARS				WELL #:	1	RRCID ->	115494	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3155	PERF.	2932 - 2968		
10		540 R	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-			-0-
11		386 R	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-			-0-
12		429 R	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-			-0-
01		527 #	395	-0-	-132	-0-	395	2			N	-0-			-0-
02		493 #	460	-0-	-33	-0-	460	2			N	-0-			-0-
03		527 #	481	-0-	-46	-0-	481	2			N	-0-			-0-
-----															
FORD, ROBERT H.				WELL #:	4	RRCID ->	245719	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	3002	PERF.	2940 - 2956		
10		341 #	220	-0-	-121	-0-	220	2			N	-0-			-0-
11		210 #	114	-0-	-96	-0-	114	2			N	-0-			-0-
12		217 #	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-			-0-
01		217 #	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-			-0-
02		229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			-0-
*03		241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-			-0-

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
RUTHERFORD, C. C. 738136												
RUTHERFORD, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 110267 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2950 - 2960												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SO OPERATING COMPANY 800281												
WUENSCHER WELL #: 1 RRCID -> 106718 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2980 - 2990												
10	186 #	148	-0-	-38	-0-	148	3		N	-0-		-0-
11	150 #	143	-0-	-7	-0-	143	3		N	-0-		-0-
12	155 #	138	-0-	-17	-0-	138	3		N	-0-		-0-
01	155 #	132	-0-	-23	-0-	132	3		N	-0-		-0-
02	145 #	129	-0-	-16	-0-	129	3		N	-0-		-0-
03	155 #	146	-0-	-9	-0-	146	3		N	-0-		-0-
TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 119213 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3035 - 3052												
10	155 #	133	-0-	-22	-0-	133	3		Y	-0-		21
11	150 #	120	-0-	-30	-0-	120	3		Y	-0-		21
12	155 #	130	-0-	-25	-0-	130	3		Y	-0-		21
01	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3		Y	-0-		21
02	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3		Y	-0-		21
*03	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3		Y	-0-		21
WILSON WELL SERVICE INC. 927886												
CHAMBER A WELL #: 1 RRCID -> 071343 COMPL. DATE 05/08/1977 TOTAL DEPTH 3450 PERF. N/A												
10	434 #	421	-0-	-13	-0-	421	2		N	-0-		38
11	420 #	417	-0-	-3	-0-	417	2		N	-0-		38
12	434 #	422	-0-	-12	-0-	422	2		N	-0-		38
01	434 #	420	-0-	-14	-0-	420	2		N	-0-		38
02	406 #	396	-0-	-10	-0-	396	2		N	-0-		38
03	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT		38
SCHULTZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 202397 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 2907 - 2940												
10	186 #	110	-0-	-76	-0-	109	2	1 9	N	1		36
11	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-		36
12	186 #	133	-0-	-53	-0-	131	2	2 9	N	2		38
01	155 #	58	-0-	-97	-0-	58	2		N	-0-		38
02	116 #	-0-	-0-	-116	-0-				N	-0-		38
03	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT		38
CRISWELL WELL #: 1 RRCID -> 217101 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 2967 - 2992												
10	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-		7
11	120 #	115	-0-	-5	-0-	115	2		N	-0-		7
12	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-		7
01	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-		7
*02	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-		7
03	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT		7

-----													
FOSTER (MARBLE FALLS)		//CONT.//		32300 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
WILSON WELL SERVICE INC.		//CONT.//		927886									
SHULTS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	217399	COMPL. DATE	10/30/1978	TOTAL DEPTH	3398	PERF.	2956 - 3002	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-		38
11	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-		38
12	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-		38
01	212 R	212	-0-	-0-	-0-	211	2	1	9	N	1		39
*02	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-		39
03	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT		39
-----													
SHULTS "B"		WELL #:		2	RRCID ->	217405	COMPL. DATE	08/26/1979	TOTAL DEPTH	3413	PERF.	2968 - 3001	
10	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-		38
11	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-		38
12	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-		38
01	212 R	212	-0-	-0-	-0-	211	2	1	9	N	1		39
*02	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-		39
03	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT		39
-----													
FOSTER (MISSISSIPPIAN)				32300 600	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
DENTECO OIL COMPANY LLC				215939									
WENDE, MINNIE		WELL #:		2	RRCID ->	134320	COMPL. DATE	07/17/1980	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3618 - 3631	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	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	
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	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-		19
*02	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-		19
*03	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-		19
-----													
FRAGER (CONGLOMERATE)				32456 300	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
G & F OIL, INC.				292000									
WELLS		WELL #:		1	RRCID ->	218243	COMPL. DATE	05/15/1982	TOTAL DEPTH	4361	PERF.	3902 - 3910	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
FRANCIS K. (GARDNER)				32520 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN				
SEVEN CROSS OPERATING, LLC				767834									
XX RANCH		WELL #:		1034	RRCID ->	191149	COMPL. DATE	08/26/2002	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	3735 - 3748	
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	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-		-0-
*02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-		-0-
*03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-		-0-

FRANCIS K. (GARDNER) SEVEN CROSS OPERATING, LLC XX RANCH		//CONT.// //CONT.//		32520 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLEMAN					
				767834		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	3706 - 3718			
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
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	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-			-0-
*02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-			-0-
*03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-			-0-
-----														
XX RANCH				WELL #:	101	RRCID ->	202403	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	4071	PERF.	3725 - 3742	
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	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-			-0-
*02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-			-0-
*03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-			-0-
-----														
FRANK DOSS (DUFFER) BRECK OPERATING CORP. JONES, DELTON				WELL #:	1	RRCID ->	097433	COMPL. DATE	11/28/1981	TOTAL DEPTH	4154	PERF.	3998 - 4002	
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-			-0-
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-			-0-
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-			-0-
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			-0-
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-			-0-
*03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-			-0-
-----														
EX-CEL RESOURCES, LLC ELLIS-FARMER "D"				WELL #:	1	RRCID ->	104126	COMPL. DATE	01/29/1983	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	4002 - 4008	
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-			-0-
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-			-0-
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-			-0-
01	651 N	634	-0-	-17	-0-	634	2			N	-0-			-0-
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-			-0-
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
VAN OPERATING, LTD. GRANT, OPAL				WELL #:	1 C	RRCID ->	044502	COMPL. DATE	01/09/1968	TOTAL DEPTH	4399	PERF.	N/A	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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	
10	310 N	119	-0-	-191	-0-	96	3	23	9	Y	21			210
11	210 N	169	-0-	-41	-0-	169	3			Y	-0-			210
12	434 N	164	-0-	-270	-0-	163	3	1	9	Y	1			211
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	179	3	2	9	Y	2			213
02	174 N	51	-0-	-123	-0-	51	3			Y	-0-			213
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			213

FRANK DOSS (DUFFER) //CONT.// 32575 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD  
VAN OPERATING, LTD. //CONT.// 881442  
GRANT, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 192161 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 3995 - 4002

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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-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

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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

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
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CC OIL & GAS 140617  
RAGLIN WELL #: 1 RRCID -> 072986 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-	-0-	-0-	202	3	7	9	N	6					200
01	248 N	155	-0-	-0-	-0-	146	3	9	9	N	8					208
02	232 N	200	-0-	-0-	-0-	196	3	4	9	N	4					212
03	217 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-217				N	NO RPT					212

SQUYRES OIL CO., INC. 810818  
GOSWICK, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 017685 COMPL. DATE 09/11/1919 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2118 - 2132

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FRANKEL, S. (STRAWN) 32640 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
BURTON SERVICES, INC. 112251  
JONES, VINSTON WELL #: 1 RRCID -> 080237 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 2197 PERF. 2000 - 2008

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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-



FRANKEL, S. (STRAWN) //CONT.// 32640 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 DELANEY OIL AND GAS COMPANY 210850  
 COOK HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 103380 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1627 - 1633

M	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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-
02	1044 N	908	-0-	-136	-0-	908	2			N	-0-					-0-
03	1054 N	1046	-0-	-8	-0-	1046	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

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-
02	812 N	667	-0-	-145	-0-	667	2			N	-0-					-0-
03	899 N	728	-0-	-171	-0-	728	2			N	-0-					-0-

PETEX 659782  
 LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 120120 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3716 - 3726

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RILEY WELL #: 1 RRCID -> 125375 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3754 - 3764

10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					8
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					8
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					8
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-	1	5			7
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					7
03	496 N	473	-0-	-23	-0-	473	2			N	-0-					7

FRED (CISCO) 32806 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON  
 RICHARDS, TOT OIL CO. 707430  
 RICHARDS, DEBBIE WELL #: 1 RRCID -> 104116 COMPL. DATE 02/16/1982 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1487 - 1492

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRED (CISCO)		//CONT.//		32806 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: THROCKMORTON				
RICHARDS, TOT OIL CO.		//CONT.//		707430							
RICHARDS, DEBBIE		WELL #:		4	RRCID ->	110491	COMPL. DATE	03/10/1984	TOTAL DEPTH	1470	PERF. 1461 - 1464
M	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			42
-----											
HINKSON, LAURA E.		WELL #:		7D	RRCID ->	110176	COMPL. DATE	02/08/1984	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 4130 - 4135
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	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-			-0-
03	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
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
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2	N	-0-			72
*03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2	N	-0-			72

GAILEY (CADDO)		33707 404		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563										
GAILEY, N. C. ET AL UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	087230	COMPL. DATE	03/25/1980	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	2326 - 2355	
M	O	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
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-		N	-0-			-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-			-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-			-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-			-0-
*03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-			-0-

GAILY (CONGL.)		33707 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563										
GAILEY, N.C. ET AL UNIT		WELL #:	12	RRCID ->	221394	COMPL. DATE	07/03/2006	TOTAL DEPTH	3410	PERF.	3014 - 3026	
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
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-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145 2	N	-0-			-0-
*03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140 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	
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
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-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181 2	N	-0-			-0-
*03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175 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	
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
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-		N	-0-			-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-			-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-			-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-			-0-
*03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-			-0-

GAILEY, N.C.		WELL #:	5	RRCID ->	128603	COMPL. DATE	09/14/1988	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3054 - 3060	
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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-		N	-0-			-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26 2	N	-0-			-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-			-0-
*03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
DELAND, O. H.		088829										
DELAND, O. H.		WELL #:	20	RRCID ->	088829	COMPL. DATE	12/17/1979	TOTAL DEPTH	3361	PERF.	2998 - 3068	
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
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	56 1	455 3	N	-0-		-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	50 1	414 3	N	-0-		-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	53 1	412 3	N	-0-		-0-
01	496	N	412	-0-	-84	-0-	48 1	364 3	N	-0-		-0-
02	435	N	401	-0-	-34	-0-	47 1	354 3	N	-0-		-0-
03	465	N	404	-0-	-61	-0-	52 1	352 3	N	-0-		-0-

GAILEY-ALLEN (MARBLE FALLS) //CONT.// 33708 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND  
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555  
 PEASE, H. WELL #: 1 RRCID -> 152316 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2989 - 2995

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1054 N	970	-0-	-84	-0-	89	1	881	3	N	-0-					-0-
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	77	1	794	3	N	-0-					-0-
12	836 N	836	-0-	-0-	-0-	79	1	757	3	N	-0-					-0-
01	961 N	877	-0-	-84	-0-	78	1	799	3	N	-0-					-0-
02	881 N	881	-0-	-0-	-0-	79	1	802	3	N	-0-					-0-
*03	926 N	926	-0-	-0-	-0-	91	1	835	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

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
10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
12	744 N	495	-0-	-249	-0-	495	2			N	-0-					-0-
01	682 N	475	-0-	-207	-0-	475	2			N	-0-					-0-
02	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
03	496 N	432	-0-	-64	-0-	432	2			N	-0-					-0-

O'QUIN WELL #: 1 RRCID -> 161041 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4524 - 4538

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
10	465 N	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					-0-
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
01	434 N	374	-0-	-60	-0-	374	2			N	-0-					-0-
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
03	372 N	328	-0-	-44	-0-	328	2			N	-0-					-0-

RWA, LLC 687608  
 PATTERSON WELL #: 1C RRCID -> 163048 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 4399 - 4403

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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	6	1	17	3	N	-0-					-0-
*03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	8	1	23	3	N	-0-					-0-

GATLIN (CADD0) 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAYLE 34288 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN  
 SEVEN CROSS WELL SERVICE, LLC 767826  
 DIBRELL ESTATE WELL #: 4A RRCID -> 104453 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3052 - 3060

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAYLE														
SEVEN CROSS WELL SERVICE, LLC //CONT.// 34288 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN														
NEFF, A. R. "B" //CONT.// 767826														
WELL #: 1 RRCID -> 144029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3170 - 3180														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	AMT	
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	40	-0-	-146	-0-	21 2	19 9		N	17				206
*02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	30 2	23 9		N	21	155	1		72
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT				72
-----														
NEFF, A. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 144030 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3192 - 3202														
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.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2	1		1
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				1
-----														
NEFF, A. R. "B" WELL #: 3 RRCID -> 144031 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3186 - 3200														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	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														
10	217 N	192	-0-	-25	-0-	192 2			N	-0-				7
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2			N	-0-				7
12	217 N	171	-0-	-46	-0-	171 2			N	-0-				7
01	186 N	22	-0-	-164	-0-	21 2	1 9		N	1				8
*02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30 2	1 9		N	1	6	1		3
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT				3
-----														
DIBRELL ESTATE WELL #: 3A RRCID -> 239793 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3111 - 3121														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----														
GEM, NORTHEAST (CADD0) 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														
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	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224 2			Y	-0-				26
*02	314 R	314	-0-	-0-	-0-	314 2			Y	-0-				26
03	DLQ G-10	255	-0-	255	255	255 2			Y	-0-				26

GEM, NORTHEAST (CADDO 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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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	-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	-0-
02		266 N	266	-0-	-0-	-0-	264 3	2 9	Y	2	2
03		310 N	249	-0-	-61	-0-	248 3	1 9	Y	1	-0-

GILLIAN (CADDO)		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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		1054 N	14	-0-	-1040	-0-	14 3		Y	-0-	-0-
11		720 N	64	-0-	-656	-0-	64 3		Y	-0-	-0-
12		62 N	11	-0-	-51	-0-	11 3		Y	-0-	-0-
01		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		Y	-0-	-0-
02		58 N	6	-0-	-52	-0-	6 3		Y	-0-	-0-
03		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		248 N	245	-0-	-3	-0-	245 2		N	-0-	-0-
11		240 N	131	-0-	-109	-0-	131 2		N	-0-	-0-
12		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-	-0-
01		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-	-0-
02		116 N	38	-0-	-78	-0-	38 3		N	-0-	-0-
*03		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-	-0-

SWARTZ OIL COMPANY		833090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
LEWIS		WELL #: 1		RRCID -> 121535		COMPL. DATE 03/05/1986		TOTAL DEPTH 1657		PERF. 1544 - 1552	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2015 - PLUGGED 11/17/15											

LEWIS HEIRS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 131081		COMPL. DATE 04/30/1989		TOTAL DEPTH 1870		PERF. 1542 - 1547	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2015 - PLUGGED 11/18/15											

GILMORE CREEK (BIG SALINE )		34952 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563									
STUART, J.N. "B"		WELL #: 30		RRCID -> 195778		COMPL. DATE 02/18/2003		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3378 - 3394	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		124 N	95	-0-	-29	-0-	95 2		N	-0-	-0-
11		120 N	86	-0-	-34	-0-	86 2		N	-0-	-0-
12		93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2		N	-0-	-0-
01		93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2		N	-0-	-0-
02		87 N	81	-0-	-6	-0-	81 2		N	-0-	-0-
03		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2		N	-0-	-0-

-----  
 GILMORE CREEK (BIG SALINE ) //CONT.// 34952 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563  
 STUART, J. N. "B" WELL #: 29 RRCID -> 198973 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3706 - 3740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	120 N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	87 N	81	-0-	-6	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-

-----  
 SWENSON WELL #: 2 RRCID -> 207090 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3288 - 3298

10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	58 N	50	-0-	-8	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-

-----  
 SWENSON WELL #: 4 RRCID -> 207093 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 3687 PERF. 3260 - 3266

10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					85
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					85
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					85
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					85
02	58 N	50	-0-	-8	-0-	50	2			N	-0-					85
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					85

-----  
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555  
 DYKES, WM. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 122321 COMPL. DATE 09/04/1986 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3078 - 3288

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 DYKES, WM. C. "A" WELL #: 5 RRCID -> 151398 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 3217 - 3235

10	434 N	418	-0-	-16	-0-	52	1	366	3	N	-0-					-0-
11	390 N	380	-0-	-10	-0-	48	1	332	3	N	-0-					-0-
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	51	1	355	3	N	-0-					-0-
01	403 N	388	-0-	-15	-0-	50	1	338	3	N	-0-					-0-
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	52	1	339	3	N	-0-					-0-
*03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	55	1	351	3	N	-0-					-0-

-----  
 COURT, THOMAS WELL #: 19X RRCID -> 192350 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3297 - 3327

10	760 N	760	-0-	-0-	-0-	73	1	687	3	N	-0-					-0-
11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	66	1	609	3	N	-0-					-0-
12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	67	1	587	3	N	-0-					-0-
01	775 N	644	-0-	-131	-0-	67	1	577	3	N	-0-					-0-
02	667 N	650	-0-	-17	-0-	71	1	579	3	N	-0-					-0-
*03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	75	1	594	3	N	-0-					-0-

GILMORE CREEK (BIG SALLINE ) //CONT.// 34952 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555  
 DYKES, WM. C. "A" WELL #: 11 RRCID -> 224469 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3172 - 3192

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

GLEN COVE (FRY, UPPER GAS)  
 ARABIE, INC.  
 VINCENT, FRED WELL #: 1 C RRCID -> 017727 COMPL. DATE 09/26/1962 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3102 - 3112

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

WHITTINGTON WELL #: 5 RRCID -> 129996 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3031 - 3034

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
10	93 N	8	-0-	-85	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	-0-	83 3		N	-0-			-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-			-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-			-0-
02	87 N	68	-0-	-19	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	-0-	57 3		N	-0-			-0-

GLEN COVE (JENNINGS)  
 ARABIE, INC.  
 VINCENT, FRED WELL #: 1 T RRCID -> 017722 COMPL. DATE 02/21/1959 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3231 - 3256

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	-0-	858 3		N	-0-			-0-
11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	-0-	772 3		N	-0-			-0-
12	806 N	620	-0-	-186	-0-	-0-	620 3		N	-0-			-0-
01	868 N	773	-0-	-95	-0-	-0-	773 3		N	-0-			-0-
02	754 N	733	-0-	-21	-0-	-0-	733 3		N	-0-			-0-
*03	773 N	773	-0-	-0-	-0-	-0-	773 3		N	-0-			-0-

CROSS PLAINS HYDROCARBONS, LLC  
 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52

SOJOURNER DRILLING CORPORATION  
 PAUL WELL #: 1 RRCID -> 191839 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3557 - 3567

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



GLEN COVE (JENNINGS)		//CONT.//		35273 540	ASSOCIATED	SALVAGE		RPT		CNTY: COLEMAN			
THOMAS, JIM				853770									
HARRIS, J. W. -A-		WELL #:		1A	RRCID ->	017718	COMPL. DATE	04/06/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3350 - 3360		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLEN COVE (SERRATT)				35273 720	ASSOCIATED	SALVAGE		RPT		CNTY: COLEMAN			
OIL, GAS, ETC. LLC				620678									
BERTRAND, O.C.		WELL #:		2	RRCID ->	099135	COMPL. DATE	07/28/1975	TOTAL DEPTH	3390	PERF. 2081 - 2089		
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLEN COVE, E. (CAPPS)				35274 150	ASSOCIATED	ONE WELL		RPT		CNTY: COLEMAN			
ARABIE, INC.				028678									
WHITTINGTON "B"		WELL #:		3	RRCID ->	100999	COMPL. DATE	07/29/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3000 - 3010		
10	DLQ	G-10	85	-0-	85	85	85	3	Y	-0-			17
11	DLQ	G-10	82	-0-	82	167	82	3	Y	-0-			17
12	DLQ	G-10	85	-0-	85	252	85	3	Y	-0-			17
01		337 N	85	-0-	-252	-0-	85	3	Y	-0-			17
02		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	Y	-0-			17
03		93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3	Y	-0-	3	5	14

GLEN COVE, EAST (JENNINGS GAS)				35274 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		RPT		CNTY: COLEMAN			
ARABIE, INC.				028678									
WHITTINGTON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	097003	COMPL. DATE	10/29/1981	TOTAL DEPTH	3459	PERF. 3132 - 3140		
10		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3	N	-0-			-0-
11		870 N	800	-0-	-70	-0-	800	3	N	-0-			-0-
12		930 N	900	-0-	-30	-0-	900	3	N	-0-			-0-
01		899 N	850	-0-	-49	-0-	850	3	N	-0-			-0-
02		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3	N	-0-			-0-
03		899 N	850	-0-	-49	-0-	850	3	N	-0-			-0-

GLEN COVE, S. (PALO PINTO)				35277 700	ASSOCIATED	49B		RPT		CNTY: COLEMAN			
ARABIE, INC.				028678									
MAY, D. L.		WELL #:		1	RRCID ->	087229	COMPL. DATE	11/29/1979	TOTAL DEPTH	3432	PERF. 2877 - 2986		
10		1153 R	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3	N	-0-			81
11		1661 R	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3	N	-0-			81
12		2334 R	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3	N	-0-			81
01		2275 R	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3	N	-0-			81
02		2318 R	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3	N	-0-			81
*03		2292 R	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3	N	-0-			81

WHITTINGTON "B"				WELL #:	2	RRCID ->	101000	COMPL. DATE	07/28/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2838 - 2848
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3	5	3

GLEN COVE, S. (PALO PINTO)		//CONT.//		35277 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN								
ARABIE, INC.		//CONT.//		028678													
STEVENS				WELL #:	3	RRCID ->	128744	COMPL. DATE	11/23/1981	TOTAL DEPTH	3403	PERF.	2880 - 2888				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																	
STEVENS				WELL #:	2	RRCID ->	177433	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	3304	PERF.	2876 - 2988				
10		1674 #	1663	-0-	-11	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
11		1620 #	1561	-0-	-59	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
12		1674 #	1607	-0-	-67	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
01		1674 #	1594	-0-	-80	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
02		1566 #	1505	-0-	-61	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
03		1674 #	1599	-0-	-75	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
-----																	
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC				WELL #:	2	RRCID ->	218951	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2937 - 2944				
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
-----																	
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.				WELL #:	2	RRCID ->	157407	COMPL. DATE	01/10/1978	TOTAL DEPTH	3164	PERF.	2916 - 3026				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
J.W.S.				WELL #:	1	RRCID ->	084601	COMPL. DATE	05/20/1979	TOTAL DEPTH	3322	PERF.	2864 - 2910				
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
-----																	
K & W VANPELT COMPANY				WELL #:	1	RRCID ->	094998	COMPL. DATE	05/03/1981	TOTAL DEPTH	3590	PERF.	3165 - 3169				
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

-----															
GLEN COVE, S. (PALO PINTO)			//CONT.//		35277 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN					
MORGAN CREEK PRODUCTION CO., INC					584556										
ALLEN			WELL #:		2	RRCID -> 106792		COMPL. DATE 08/02/1983		TOTAL DEPTH	3015	PERF. 2841 - 2845			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		403 #	311	-0-	-92	-0-	311	2			N	-0-			92
11		360 #	347	-0-	-13	-0-	347	2			N	-0-			92
12		403 #	360	-0-	-43	-0-	360	2			N	-0-			92
01		403 #	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-			92
02		377 #	340	-0-	-37	-0-	340	2			N	-0-			92
03		372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			92
-----															
TRANSCONTINENTAL SHALE L.L.C.					864798					CNTY: COLEMAN					
BERTRAND, O. C. "A"			WELL #:		3	RRCID -> 120867		COMPL. DATE 12/07/1982		TOTAL DEPTH	3318	PERF. 3218 - 3224			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
-----															
GLENDA SUE, S. (CONGL)					35365 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.					216378										
BUSSEY			WELL #:		1	RRCID -> 187448		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	6370	PERF. 3642 - 4202			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3887				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3887				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3887				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3887				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3887				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3887				N	-0-			-0-
-----															
LEXGAS, INC.					500222					CNTY: PARKER					
LEWELLING "A"			WELL #:		1	RRCID -> 099039		COMPL. DATE 02/10/1982		TOTAL DEPTH	4052	PERF. 3952 - 4009			
10		1709 N	1709	-0-	-0-	B	-0-	1709	2		N	-0-			-0-
11		902 N	902	-0-	-0-	B	-0-	902	2		N	-0-			-0-
12		1111 N	1111	-0-	-0-	B	-0-	1111	2		N	-0-			-0-
01		1603 N	1603	-0-	-0-	B	-0-	1603	2		N	-0-			-0-
02		1295 N	1295	-0-	-0-	B	-0-	1295	2		N	-0-			-0-
03		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
FLOYD, J. W.			WELL #:		2	RRCID -> 109740		COMPL. DATE 03/20/1984		TOTAL DEPTH	4670	PERF. 4506 - 4548			
10		720 N	720	-0-	-0-	B	-0-	720	2		N	-0-			-0-
11		1315 N	1315	-0-	-0-	B	-0-	1315	2		N	-0-			-0-
12		1376 N	1376	-0-	-0-	B	-0-	1376	2		N	-0-			-0-
01		1181 N	1181	-0-	-0-	B	-0-	1181	2		N	-0-			-0-
02		1276 N	1184	-0-	-92	B	-0-	1184	2		N	-0-			-0-
03		1364 N	NO RPT	-0-	-1364	B	-0-				N	NO RPT			-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			
10		20 N	20	-0-	-0-		-0-	20	2		N	-0-			38
11		31 N	31	-0-	-0-		-0-	31	2		N	-0-			38
12		31 N	NO RPT	-0-	-31		-0-				N	NO RPT			38
01		31 N	NO RPT	-0-	-31		-0-				N	NO RPT			38
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			38
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			38

-----												
GLOBE (DUFFER)												
LEDBETTER, JERALD D. ESTATE OF //CONT.// 35425 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
TOLAND //CONT.// 493707												
WELL #: 2 RRCID -> 134890 COMPL. DATE 12/10/1983 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3909 - 3915												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-		128	2	N	-0-		123
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-		128	2	N	-0-		123
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT		123
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT		123
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		123
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		123
-----												
GONDAY (CONGL.)												
H.A.N. OPERATING INCORPORATED 35723 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD												
GARRETT 339763												
WELL #: 1 RRCID -> 118428 COMPL. DATE 08/04/1985 TOTAL DEPTH 4023 PERF. 3673 - 3678												
-----												
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		114
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		114
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		114
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		114
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		114
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		114
-----												
GORDON RICE (BIG SALINE)												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 35905 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
VEALE, RUSSELL 850964												
WELL #: 1 RRCID -> 112315 COMPL. DATE 04/20/1972 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3373 - 3385												
-----												
10	217 N	158	-0-	-59	-0-		158	3	N	-0-		18
11	210 N	179	-0-	-31	-0-		179	3	N	-0-		18
12	186 N	182	-0-	-4	-0-		182	3	N	-0-		18
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-		166	3	N	-0-		18
02	174 N	169	-0-	-5	-0-		169	3	N	-0-		18
*03	401 N	401	-0-	-0-	-0-		401	3	N	-0-		18
-----												
GORMAN (RANGER)												
LIPSON, ROY E. 36035 600 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
BATEMAN 502753												
WELL #: 1 RRCID -> 129228 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 3152 PERF. 2941 - 2945												
-----												
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WATSON OIL & GAS, INC.												
WARREN, WESLEY 901174												
WELL #: 1 RRCID -> 133520 COMPL. DATE 03/05/1978 TOTAL DEPTH 3112 PERF. 2875 - 2878												
-----												
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	2	N	-0-		-0-
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	2	N	-0-		-0-
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	2	N	-0-		-0-
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	2	N	-0-		-0-
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	2	N	-0-		-0-
03	1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT		-0-

-----														
GORMAN, N. (CONGL.)			36035 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: EASTLAND				
RED GAP OIL & GAS LLC			697026											
JORDAN			WELL #: 1		RRCID -> 120333		COMPL. DATE 02/14/1986			TOTAL DEPTH 3147 PERF. 3051 - 3055				
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
-----														
10	11 N	10	-0-	-1	-0-		10 3			N	-0-			-0-
11	13 N	12	-0-	-1	-0-		12 3			N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 3			N	-0-			-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11 3			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GORMAN, EAST (MARBLE FALLS-LOWER)			36036 500		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: COMANCHE				
DMV PIPELINE LLC			221580											
GILDER UNIT 1			WELL #: 1		RRCID -> 123445		COMPL. DATE 05/14/1984			TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2820 - 2830				
-----														
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
PROCO OPERATING CO., INC.			679595											
BURNS, J.C.			WELL #: 4		RRCID -> 122426		COMPL. DATE 06/04/1985			TOTAL DEPTH 2847 PERF. 2576 - 2624				
-----														
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
-----														
GORMAN, N. (MARBLE FALLS)			36037 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EASTLAND				
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C			060138											
SHOOK			WELL #: 2		RRCID -> 197688		COMPL. DATE 10/15/2003			TOTAL DEPTH 3453 PERF. 3043 - 3099				
-----														
10	341 N	231	-0-	-110	-0-		231 2			N	-0-			20
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-		179 2			N	-0-			20
12	217 N	155	-0-	-62	-0-		155 2			N	-0-			20
01	217 N	213	-0-	-4	-0-		213 2			N	-0-			20
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-		177 2			N	-0-			20
*03	483 N	483	-0-	-0-	-0-		483 2			N	-0-			20
-----														
KOKOMO ENERGY, INC.			474070											
REYNOLDS			WELL #: 2		RRCID -> 196500		COMPL. DATE 05/03/2003			TOTAL DEPTH 3561 PERF. 3046 - 3053				
-----														
10	93 N	43	-0-	-50	-0-		43 2			N	-0-			95
11	90 N	81	-0-	-9	-0-		81 2			N	-0-			95
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-		112 2			N	-0-			95
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-		69 2			N	-0-			95
02	87 N	42	-0-	-45	-0-		42 2			N	-0-			95
03	124 N	59	-0-	-65	-0-		59 2			N	-0-			95
-----														
SWAN			WELL #: 1		RRCID -> 196501		COMPL. DATE 10/23/2002			TOTAL DEPTH 3624 PERF. 3063 - 3073				
-----														
10	93 N	79	-0-	-14	-0-		75 2	4 9		N	4			103
11	90 N	74	-0-	-16	-0-		70 2	4 9		N	4			107
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-		79 2	4 9		N	4			111
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-		87 2	9 9		N	8			119
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-		67 2	6 9		N	5			124
03	93 N	77	-0-	-16	-0-		71 2	6 9		N	5			129

GORMAN, N. (MARBLE FALLS) //CONT.// 36037 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND  
 KOKOMO ENERGY, INC. //CONT.// 474070  
 BROWN WELL #: 1 RRCID -> 199577 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3194 - 3210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	28	2	1	9	N	1					118
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	25	2	2	9	N	2					120
12	62 N	25	-0-	-37	-0-	23	2	2	9	N	2					122
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	22	2	3	9	N	3					125
02	29 N	20	-0-	-9	-0-	17	2	3	9	N	3					128
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	19	2	3	9	N	3					131

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

10	899 N	856	-0-	-43	-0-	744	2	112	9	N	102					213
11	840 N	835	-0-	-5	-0-	719	2	116	9	N	105	170	1			148
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	738	2	99	9	N	90					238
01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	756	2	119	9	N	108	180	1			166
*02	872 N	872	-0-	-0-	-0-	727	2	145	9	N	132					298
*03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	753	2	133	9	N	121	182	1			237

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

10	1767 N	1654	-0-	-113	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
11	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
12	1736 N	1657	-0-	-79	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
01	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
02	1595 N	1501	-0-	-94	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
03	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788  
 COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 194337 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4405 - 4413

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

G & F OIL, INC. 292000  
 JADE WELL #: 1 RRCID -> 211870 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4208 - 4212

10	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2718	2	33	9	N	30					128
11	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3191	2	31	9	N	28					156
12	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2956	2	22	9	N	20					176
01	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2683	2	44	9	N	40	175	1			41
*02	1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	1911	2	35	9	N	32					73
03	465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					73

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

10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
11	390 N	368	-0-	-22	-0-	368	2			N	-0-					-0-
12	465 N	386	-0-	-79	-0-	386	2			N	-0-					-0-
01	496 N	394	-0-	-102	-0-	394	2			N	-0-					-0-
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
*03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		36258 250	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: JACK				
COX, LEE INVESTMENTS INC.				185990								
BARNETT, R. S.		WELL #:		1	RRCID ->	074212	COMPL. DATE	08/12/1977	TOTAL DEPTH	4808	PERF. N/A	
M	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
10	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2		N	-0-			18
11	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2		N	-0-			18
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		N	-0-			18
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		N	-0-			18
*02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N	-0-			18
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			18
-----												
EL RAN, INC.				250555								
GAULDIN		WELL #:		2	RRCID ->	062431	COMPL. DATE	04/25/1975	TOTAL DEPTH	4254	PERF. N/A	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
03	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								
COOK, J. T.		WELL #:		1	RRCID ->	020983	COMPL. DATE	09/10/1962	TOTAL DEPTH	4721	PERF. 4466 - 4470	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CLAYTON, C. P.		WELL #:		5	RRCID ->	031703	COMPL. DATE	01/25/1963	TOTAL DEPTH	4735	PERF. 4357 - 4375	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741								
MCCALL H. E.		WELL #:		1	RRCID ->	069719	COMPL. DATE	11/23/1976	TOTAL DEPTH	4850	PERF. N/A	
10	279 N	271	-0-	-8	-0-	271 2		N	-0-			35
11	270 N	222	-0-	-48	-0-	222 2		N	-0-			35
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-			35
01	279 N	194	-0-	-85	-0-	194 2		N	-0-			35
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-			35
*03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-			35

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
GRAFORD (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		36258 250	ASSOCIATED	SALVAGE				CNTY: JACK				
MARTIN PETROLEUM CORP.				530880										
KING, WILLIAM				WELL #:	2	RRCID ->	071058	COMPL. DATE	04/20/1977	TOTAL DEPTH	4650	PERF. N/A		
-----														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-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		
-----														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21	
03	14B DENY	-0-	-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		
-----														
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	20	1	160	2	N	-0-		-0-	
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-		-0-	
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	N	-0-		-0-	
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	2	N	-0-		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
SKY RESOURCES, INC.				786408										
PUREFOY-MASK				WELL #:	1 T	RRCID ->	064624	COMPL. DATE	11/28/1975	TOTAL DEPTH	4675	PERF. 4508 -	0	
-----														
10	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-		-0-	
11	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-		-0-	
12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-		-0-	
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-		-0-	
02	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-		-0-	
*03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	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	
-----														
10	806 N	570	-0-	-236	-0-	566	3	4	9	N	4		56	
11	570 N	386	-0-	-184	-0-	386	3			N	-0-		56	
12	899 N	453	-0-	-446	-0-	450	3	3	9	N	3		59	
01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	722	3	2	9	N	2		61	
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	797	3	2	9	N	2		63	
*03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	737	3	3	9	N	3		66	
-----														
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	
-----														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-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				
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
O														
10	682 #	95	-0-	-587	-0-	95	3			N	-0-			-0-
11	660 #	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			-0-
12	682 #	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
01	682 #	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
02	261 #	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-			-0-
03	93 #	NO RPT	-0-	-93	-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				
10	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			95
11	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			95
12	155 #	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-			95
01	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			95
02	174 #	136	-0-	-38	-0-	136	2			N	-0-			95
03	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			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				
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 #	73	-0-	-113	-0-	73	2			N	-0-			27
02	174 #	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-			27
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			27
-----														
WES-MOR DRILLING, INC.			908800											
ASH "B"			WELL #: 1		RRCID -> 201385			COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4154 - 4166				
10	434 #	422	-0-	-12	-0-	68	1	354	2	N	-0-			-0-
11	540 #	353	-0-	-187	-0-	60	1	293	2	N	-0-			-0-
12	558 #	342	-0-	-216	-0-	64	1	278	2	N	-0-			-0-
01	558 #	414	-0-	-144	-0-	75	1	339	2	N	-0-			-0-
02	464 #	311	-0-	-153	-0-	51	1	260	2	N	-0-			-0-
03	434 #	393	-0-	-41	-0-	64	1	329	2	N	-0-			-0-
-----														
KEATLEY "A"			WELL #: 2		RRCID -> 202089			COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4073 - 4220				
10	713 #	693	-0-	-20	-0-	111	1	582	2	N	-0-			79
11	690 #	658	-0-	-32	-0-	112	1	546	2	N	-0-			79
12	744 #	670	-0-	-74	-0-	126	1	544	2	N	-0-			79
01	744 #	658	-0-	-86	-0-	119	1	539	2	N	-0-			79
02	696 #	607	-0-	-89	-0-	100	1	507	2	N	-0-			79
03	682 #	600	-0-	-82	-0-	98	1	502	2	N	-0-			79
-----														
WILLIS OPERATING COMPANY, INC.			927001											
HART			WELL #: 2		RRCID -> 219660			COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4776 PERF. 4332 - 4360				
10	1581 #	958	-0-	-623	-0-	958	2			N	-0-			85
11	1530 #	1148	-0-	-382	-0-	1124	2	24	9	N	22			107
12	1426 #	1284	-0-	-142	-0-	1231	2	53	9	N	48	152	1	3
01	1459 R	1459	-0-	-0-	-0-	1430	2	29	9	N	26			29
02	1508 R	1508	-0-	-0-	-0-	1473	2	35	9	N	32			61
*03	1560 R	1560	-0-	-0-	-0-	1507	2	53	9	N	48			109

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
-----												
GRAFORD, EAST (BIG SALINE) LEXGAS, INC. HART RANCH		36259 300 500222		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO						
-----												
		WELL #: 8771		RRCID -> 109697	COMPL. DATE 11/17/1983	TOTAL DEPTH 5210	PERF. N/A					
-----												
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2		N	-0-			-0-
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	108 2		N	-0-			-0-
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 2		N	-0-			-0-
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2		N	-0-			-0-
02	116 N	105	-0-	-11	-0-	105 2		N	-0-			-0-
*03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-			-0-

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
-----												
GRAFORD, E. (STRAWN) TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC CRAVENS		36259 500 870354		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
-----												
		WELL #: 1		RRCID -> 279781	COMPL. DATE 02/19/2016	TOTAL DEPTH 4260	PERF. 2872 - 2958					
-----												
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
-----												
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. HART, D.		927001		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
-----												
		WELL #: 3		RRCID -> 102063	COMPL. DATE 09/14/1982	TOTAL DEPTH 4770	PERF. 3078 - 3086					
-----												
10	186 N	116	-0-	-70	-0-	116 2		N	-0-			-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-			-0-
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-			-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-			-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-			-0-
*03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-			-0-

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
-----												
GRAFORD, E. (STRAWN 2880) LARIAT LAND & EXPLORATION, INC. MCCLURE		36259 510 486649		NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO						
-----												
		WELL #: 2B		RRCID -> 258347	COMPL. DATE 10/01/2010	TOTAL DEPTH 4739	PERF. 2882 - 2940					
-----												
10	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577 3		N	-0-			-0-
11	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670 3		N	-0-			-0-
12	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856 3		N	-0-			-0-
01	953 N	953	-0-	-0- B	-0-	953 3		N	-0-			-0-
02	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491 3		N	-0-			-0-

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
-----												
LEXGAS, INC. HART RANCH		500222		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
-----												
		WELL #: 8772		RRCID -> 097367	COMPL. DATE 12/17/1981	TOTAL DEPTH 5080	PERF. 2880 - 3060					
-----												
10	124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111 2		N	-0-			-0-
11	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 2		N	-0-			-0-
12	124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108 2		N	-0-			-0-
01	124 N	109	-0-	-15 B	-0-	109 2		N	-0-			-0-
02	116 N	107	-0-	-9 B	-0-	107 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 2		N	-0-			-0-

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
-----												
GRAFORD, N. (STRAWN) DALLAS PRODUCTION, INC. HALSELL "C"		36260 600 197690		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO						
-----												
		WELL #: 1		RRCID -> 147567	COMPL. DATE 08/23/1993	TOTAL DEPTH 4670	PERF. 3336 - 3346					
-----												
10	217 N	183	-0-	-34	-0-	183 3		N	-0-			22
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-			22
12	217 N	182	-0-	-35	-0-	182 3		N	-0-			22
01	186 N	184	-0-	-2	-0-	184 3		N	-0-			22
02	174 N	170	-0-	-4	-0-	170 3		N	-0-			22
*03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	182 3	11 9	N	10			32

-----														
GRAFORD, N. (STRAWN) //CONT.// 36260 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788														
MCAVOY, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 172055 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4550 - 4459														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	1147 N	1095	-0-	-52	-0-	1095	2	N	-0-				84	
11	1350 N	980	-0-	-370	-0-	980	2	N	-0-				84	
12	1209 N	1018	-0-	-191	-0-	1018	2	N	-0-				84	
01	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2	N	-0-				84	
02	957 N	929	-0-	-28	-0-	928	2	N	1	1	8		84	
03	1023 N	949	-0-	-74	-0-	949	2	N	-0-				84	
-----														
TRI STATE LEASING CORP. WELL #: 1 RRCID -> 174865 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4560 - 4572														
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-				35	
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2	N	-0-	5	5		30	
12	155 N	93	-0-	-62	-0-	93	2	N	-0-	5	5		25	
01	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2	N	-0-	5	5		20	
02	174 N	68	-0-	-106	-0-	68	2	N	-0-	5	5		15	
*03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-	5	5		10	
-----														
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964														
HALSELL, J. R. "B" WELL #: 3 RRCID -> 140100 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3263 - 3311														
10	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3	N	-0-				-0-	
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-				-0-	
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-				-0-	
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-				-0-	
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-				-0-	
03	248 N	180	-0-	-68	-0-	180	3	N	-0-				-0-	
-----														
HALSELL, J. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 169831 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 3232 - 3283														
10	713 N	642	-0-	-71	-0-	642	3	N	-0-				40	
11	720 N	638	-0-	-82	-0-	638	3	N	-0-				40	
12	837 N	825	-0-	-12	-0-	825	3	N	-0-				40	
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3	N	-0-				40	
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3	N	-0-				40	
03	837 N	641	-0-	-196	-0-	641	3	N	-0-				40	
-----														
GRAFORD, NW. (STRAWN) 36261 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO														
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964														
HALSELL, MARY J. WELL #: 1 U RRCID -> 049500 COMPL. DATE 12/04/1970 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A														
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-				-0-	
11	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	3	N	-0-				-0-	
12	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3	N	-0-				-0-	
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-				-0-	
02	29 N	15	-0-	-14	-0-	15	3	N	-0-				-0-	
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3	N	-0-				-0-	
-----														
GRAFORD, SW (CONGLOMERATE,LOWER) 36262 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO														
KEATING ENERGY, INC. 453142														
JOHNSON JOE D. WELL #: 2 RRCID -> 063700 COMPL. DATE 09/29/1975 TOTAL DEPTH 4440 PERF. N/A														
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3	Y	-0-				-0-	
11	420 N	312	-0-	-108	-0-	312	3	Y	-0-				-0-	
12	434 N	385	-0-	-49	-0-	385	3	Y	-0-				-0-	
01	434 N	360	-0-	-74	-0-	360	3	Y	-0-				-0-	
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3	Y	-0-				-0-	
*03	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	3	Y	-0-				-0-	

GRAFORD, S. (CONGL.) 36263 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683  
 SKY SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 241930 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4190 - 210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	310 N	245	-0-	-65	-0-	245	2				N	-0-			-0-
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2				N	-0-			-0-
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2				N	-0-			-0-
01	0	109	-0-	109	109	109	2				N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	109	109					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/09/2016 - PLUGGED 02/09/16

KEATING ENERGY, INC. 453142  
 SIKES, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 056673 COMPL. DATE 07/14/1973 TOTAL DEPTH 4502 PERF. N/A

10	744 N	649	-0-	-95	-0-	649	3				N	-0-			-0-
11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3				N	-0-			-0-
12	620 N	561	-0-	-59	-0-	561	3				N	-0-			-0-
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3				N	-0-			-0-
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3				N	-0-			-0-
*03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3				N	-0-			-0-

SIKES, H. L. ET AL A WELL #: 3A RRCID -> 059668 COMPL. DATE 08/03/1974 TOTAL DEPTH 4457 PERF. 4080 - 4098

10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3				N	-0-			-0-
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3				N	-0-			-0-
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3				N	-0-			-0-
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3				N	-0-			-0-
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3				N	-0-			-0-
*03	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3				N	-0-			-0-

HALSELL, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 060028 COMPL. DATE 11/02/1974 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4116 - 4129

10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

SIKES, H. L. ET AL "A" WELL #: 1A RRCID -> 093004 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4390 - 4401

10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HALSELL, J.R. WELL #: 3 RRCID -> 095581 COMPL. DATE 05/08/1974 TOTAL DEPTH 4481 PERF. 4203 - 4211

10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3				N	-0-			-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3				N	-0-			-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3				N	-0-			-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3				N	-0-			-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3				N	-0-			-0-
03	155 N	84	-0-	-71	-0-	84	3				N	-0-			-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
GRAFORD, S. (CONGL.)		//CONT.//		36263 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO	
KEATING ENERGY, INC.		//CONT.//		453142						
HALSELL, J. R.		WELL #:		6	RRCID ->	262784	COMPL. DATE	09/16/2011	TOTAL DEPTH	5093 PERF. 4162 - 4170
10	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2162 3	9 9	N	8	35
11	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2130 3	6 9	N	5	40
12	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2373 3	8 9	N	7	47
01	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2392 3	8 9	N	7	54
02	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2426 3	6 9	N	5	59
03	2387 N	2201	-0-	-186	-0-	2194 3	7 9	N	6	65
-----										
PEBA OIL & GAS, INC.				648640						
DWORSKY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	212455	COMPL. DATE	10/10/2005	TOTAL DEPTH	5082 PERF. 4320 - 4336
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
GRAFORD, W. (CADDO CONGL.)				36265 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
PITCOCK, INC.				665870						
JOHNSON, JOE D.		WELL #:		2	RRCID ->	057443	COMPL. DATE	09/05/1973	TOTAL DEPTH	4485 PERF. N/A
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-	30
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-	30
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-	30
01	248 N	162	-0-	-86	-0-	162 2		N	-0-	30
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-	30
*03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	279 2	2 9	N	2 1 8	31
-----										
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964						
HALSELL, J. R.		WELL #:		14	RRCID ->	041480	COMPL. DATE	02/27/1967	TOTAL DEPTH	4566 PERF. 4321 - 4328
10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 3		N	-0-	-0-
11	1530 N	756	-0-	-774	-0-	756 3		N	-0-	-0-
12	1023 N	829	-0-	-194	-0-	829 3		N	-0-	-0-
01	899 N	702	-0-	-197	-0-	702 3		N	-0-	-0-
02	725 N	676	-0-	-49	-0-	676 3		N	-0-	-0-
03	837 N	655	-0-	-182	-0-	655 3		N	-0-	-0-
-----										
HUMPHRIES, T. E.		WELL #:		1	RRCID ->	041784	COMPL. DATE	04/26/1967	TOTAL DEPTH	4525 PERF. N/A
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
GAULDIN, R. H.		WELL #:		3	RRCID ->	043346	COMPL. DATE	11/02/1967	TOTAL DEPTH	4438 PERF. N/A
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	426 3	4 9	N	4	116
11	450 N	302	-0-	-148	-0-	299 3	3 9	N	3	119
12	310 N	260	-0-	-50	-0-	260 3		N	-0-	119
01	434 N	282	-0-	-152	-0-	278 3	4 9	N	4	123
02	290 N	265	-0-	-25	-0-	265 3		N	-0-	123
*03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	284 3	2 9	N	2	125

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
-----										
GRAFORD, W. (CADDO CONGL.)		//CONT.//		36265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964						
HALSELL, MARY J.		WELL #:		1 L	RRCID ->	049499	COMPL. DATE	12/04/1970	TOTAL DEPTH	4560 PERF. N/A
10	775 N	498	-0-	-277	-0-	498 3		N	-0-	46
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3		N	-0-	46
12	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 3		N	-0-	46
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 3		N	-0-	46
02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 3		N	-0-	46
*03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 3		N	-0-	46
-----										
GAULDIN R H		WELL #:		5	RRCID ->	063317	COMPL. DATE	06/23/1975	TOTAL DEPTH	4490 PERF. 4212 - 4232
10	899 N	771	-0-	-128	-0-	771 3		N	-0-	20
11	840 N	140	-0-	-700	-0-	140 3		N	-0-	20
12	868 N	168	-0-	-700	-0-	168 3		N	-0-	20
01	775 N	257	-0-	-518	-0-	257 3		N	-0-	20
02	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 3		N	-0-	20
*03	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 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
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2		N	-0-	-0-
11	510 N	452	-0-	-58	-0-	452 2		N	-0-	-0-
12	558 N	515	-0-	-43	-0-	515 2		N	-0-	-0-
01	527 N	403	-0-	-124	-0-	403 2		N	-0-	-0-
02	435 N	431	-0-	-4	-0-	431 2		N	-0-	-0-
03	527 N	389	-0-	-138	-0-	389 2		N	-0-	-0-
-----										
STUART, MARGARET G. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	159689	COMPL. DATE	07/31/1996	TOTAL DEPTH	3430 PERF. N/A
10	1147 N	1015	-0-	-132	-0-	1015 2		N	-0-	-0-
11	990 N	889	-0-	-101	-0-	889 2		N	-0-	-0-
12	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 2		N	-0-	-0-
01	1023 N	880	-0-	-143	-0-	880 2		N	-0-	-0-
02	870 N	815	-0-	-55	-0-	815 2		N	-0-	-0-
03	992 N	842	-0-	-150	-0-	842 2		N	-0-	-0-
-----										
STUART, MARGARET		WELL #:		3	RRCID ->	165999	COMPL. DATE	11/24/1997	TOTAL DEPTH	3433 PERF. 3257 - 3265
10	1147 N	1061	-0-	-86	-0-	1061 2		N	-0-	-0-
11	1020 N	957	-0-	-63	-0-	957 2		N	-0-	-0-
12	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 2		N	-0-	-0-
01	1054 N	902	-0-	-152	-0-	902 2		N	-0-	-0-
02	928 N	844	-0-	-84	-0-	844 2		N	-0-	-0-
03	1178 N	984	-0-	-194	-0-	984 2		N	-0-	-0-
-----										
MOBIL OIL CORPORATION		WELL #:		1	RRCID ->	185500	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	3450 PERF. 3156 - 3166
10	403 N	349	-0-	-54	-0-	349 2		N	-0-	-0-
11	360 N	278	-0-	-82	-0-	278 2		N	-0-	-0-
12	372 N	290	-0-	-82	-0-	290 2		N	-0-	-0-
01	341 N	250	-0-	-91	-0-	250 2		N	-0-	-0-
02	261 N	235	-0-	-26	-0-	235 2		N	-0-	-0-
*03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-	-0-

GRAHM (BIG SALINE)		//CONT.// 36283 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.// 192452							
MARTIN, FRANK		WELL #: 3		RRCID -> 193341		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 3435 PERF. 3359 - 3373	
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
10	899 N	827	-0-	-72	-0-	827	2		-0-
11	840 N	767	-0-	-73	-0-	767	2		-0-
12	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2		-0-
01	837 N	754	-0-	-83	-0-	754	2		-0-
02	754 N	702	-0-	-52	-0-	702	2		-0-
03	899 N	759	-0-	-140	-0-	759	2		-0-
-----									
MARTIN, FRANK		WELL #: 5		RRCID -> 242651		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 3815 PERF. 2974 - 2976	
10	1891 N	1825	-0-	-66	-0-	1825	2		-0-
11	1740 N	1627	-0-	-113	-0-	1627	2		-0-
12	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2		-0-
01	1829 N	1612	-0-	-217	-0-	1612	2		-0-
02	1566 N	1509	-0-	-57	-0-	1509	2		-0-
03	1891 N	1686	-0-	-205	-0-	1686	2		-0-
-----									
MARTIN, FRANK		WELL #: 4		RRCID -> 243621		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3181 - 3191	
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		-0-
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		-0-
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		-0-
01	496 N	431	-0-	-65	-0-	431	2		-0-
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		-0-
*03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		-0-
-----									
SMITH, M		WELL #: 3		RRCID -> 243805		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3339 - 3350	
10	310 N	156	-0-	-154	-0-	156	2		-0-
11	180 N	78	-0-	-102	-0-	78	2		-0-
12	341 N	141	-0-	-200	-0-	141	2		-0-
01	155 N	96	-0-	-59	-0-	96	2		-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		-0-
03	155 N	84	-0-	-71	-0-	84	2		-0-
-----									
SMITH, M.		WELL #: 2		RRCID -> 251674		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3378 - 3388	
10	558 N	344	-0-	-214	-0-	344	2		-0-
11	480 N	425	-0-	-55	-0-	425	2		-0-
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		-0-
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		-0-
02	406 N	376	-0-	-30	-0-	376	2		-0-
03	496 N	416	-0-	-80	-0-	416	2		-0-
-----									
GRAHAM, R. L.		WELL #: 5		RRCID -> 251675		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3170 - 3298	
10	558 N	464	-0-	-94	-0-	464	2		-0-
11	480 N	312	-0-	-168	-0-	312	2		-0-
12	496 N	236	-0-	-260	-0-	236	2		-0-
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		-0-
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		-0-
*03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		-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 STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2		N	-0-			-0-
11	1170 N	954	-0-	-216	-0-	954 2		N	-0-			-0-
12	1023 N	988	-0-	-35	-0-	988 2		N	-0-			-0-
01	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 2		N	-0-			-0-
02	928 N	925	-0-	-3	-0-	925 2		N	-0-			-0-
03	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2		N	-0-			-0-
OEGARD ENERGY, INC.		618230										
DAY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167617		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH 5789		PERF. 4470 - 4488		
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-			-0-
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-			-0-
12	434 N	426	-0-	-8	-0-	426 2		N	-0-			-0-
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-			-0-
02	435 N	431	-0-	-4	-0-	431 2		N	-0-			-0-
*03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-			-0-
QUICKSILVER RESOURCES INC.		684830										
LANGDON		WELL #: 2		RRCID -> 211352		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 5747		PERF. 3777 - 5484		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LUCY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 228695		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 6110		PERF. 4026 - 5745		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			1
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-			1
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-			1
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-			1
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			1
MARSHALL, SAM A		WELL #: 2		RRCID -> 228926		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 5680		PERF. 4911 - 5368		
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	-0-	2		75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75



GRANBURY, N.E. (ATOKA)		//CONT.//		36333 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOOD							
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830											
HAYWIRE		WELL #:		2	RRCID ->	229706	COMPL. DATE	05/26/2008	TOTAL DEPTH	4874	PERF. 4120 - 2739				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	150
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-	150
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-	150
01	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-	150
02	116 X	-0-	-0-	-116	-0-				N	-0-	150
03	124 X	3	-0-	-121	-0-	3	3		N	-0-	150

SMELLEY		WELL #:		2	RRCID ->	235679	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	5930	PERF. 3811 - 5600
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5

SPEED RACER		WELL #:		2D	RRCID ->	239823	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	6148	PERF. 3021 - 5750
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441				Y	-0-	20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441				Y	-0-	20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441				Y	-0-	20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441				Y	-0-	20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441				Y	-0-	20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441				Y	-0-	20

RANCH VIEW RESOURCES LLC		690564		WELL #:		2	RRCID ->	090711	COMPL. DATE	11/24/1980	TOTAL DEPTH	5832	PERF. 3610 - 4726
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	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		N	-0-	16		
*02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2		N	-0-	16		
03	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
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	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-	8
*02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-	8
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	8

GRANBURY, N.E. (ATOKA) //CONT.// 36333 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD																	
RANCH VIEW RESOURCES LLC //CONT.// 690564																	
LAGUNA HARBOUR GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 091589 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4321 - 4330																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
-----																	
SUNN, ALLIE B. WELL #: 1 C RRCID -> 093803 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4442 - 4462																	
10		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					24
11		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					24
12		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					24
*01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					24
*02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					24
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
-----																	
LEACH-NICHOLS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151431 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 3360 - 3370																	
10		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
12		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*01		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS) 36333 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD																	
BASAL CORPORATION 053975																	
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090384 COMPL. DATE 08/10/1980 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 5360 - 5767																	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
-----																	
QUARLES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090385 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5264 - 5639																	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS) //CONT.// 36333 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD  
 BASAL CORPORATION //CONT.// 053975  
 CARR GAS UNIT NO 1 WELL #: RRCID -> 104128 COMPL. DATE 12/10/1982 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5115 - 5224

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2012																

MILBURN WELL #: RRCID -> 104143 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 6009 PERF. 5525 - 5556

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
03	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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

C.HARTGRAVES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 116073 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 5483 PERF. 5311 - 5332

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 36333 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD				
BASAL CORPORATION		//CONT.// 053975										
HOOKS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 117475		COMPL. DATE 04/15/1985		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5461 - 5469				
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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			64
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			64
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			64
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			64
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			64
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			64
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			64
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			64
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			64
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			64
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			64
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			64

GOODLETT		WELL #: 1A		RRCID -> 158592		COMPL. DATE 04/10/1996		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5412 - 5444				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128

GOODLETT		WELL #: 2A		RRCID -> 160612		COMPL. DATE 09/19/1996		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5396 - 5408				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165

GOODLETT		WELL #: 3A		RRCID -> 163445		COMPL. DATE 06/05/1997		TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5448 - 5463				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS) //CONT.// 36333 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD  
G & F OIL, INC. 292000  
TANTON WELL #: 1 RRCID -> 087982 COMPL. DATE 10/28/1979 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5447 - 5119

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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

10	9	N	2	-0-	-7	-0-	2 2	N	-0-			17
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-		N	-0-			17
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-			17
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-			17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17 1		-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/28/2016 - PLUGGED 03/28/16

CALHOUN WELL #: 2 RRCID -> 115508 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5333 - 5350

10	465	N	440	-0-	-25	-0-	440 2	N	-0-			-0-
11	390	N	328	-0-	-62	-0-	328 2	N	-0-			-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411 2	N	-0-			-0-
01	434	N	320	-0-	-114	-0-	320 2	N	-0-			-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354 2	N	-0-			-0-
03	403	N	330	-0-	-73	-0-	330 2	N	-0-			-0-

CALHOUN WELL #: 3 RRCID -> 116072 COMPL. DATE 03/23/1985 TOTAL DEPTH 5446 PERF. 5411 - 5435

10	434	N	325	-0-	-109	-0-	325 2	N	-0-			-0-
11	390	N	332	-0-	-58	-0-	332 2	N	-0-			-0-
12	372	N	329	-0-	-43	-0-	329 2	N	-0-			-0-
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336 2	N	-0-			-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380 2	N	-0-			-0-
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	332 2	N	-0-			-0-

EVERIDGE-CALHOUN WELL #: 1 RRCID -> 116204 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5355 - 5365

10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291 2	N	-0-			-0-
11	270	N	250	-0-	-20	-0-	250 2	N	-0-			-0-
12	248	N	131	-0-	-117	-0-	131 2	N	-0-			-0-
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321 2	N	-0-			-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367 2	N	-0-			-0-
*03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399 2	N	-0-			-0-

CALHOUN WELL #: 4 RRCID -> 124294 COMPL. DATE 05/05/1987 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5456 - 5486

10	10	N	9	-0-	-1	-0-	9 2	N	-0-			-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-		N	-0-			-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-		N	-0-			-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/22/2016 - PLUGGED 03/22/16

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		36333 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOOD				
ODEGARD ENERGY, INC.		//CONT.//		618230								
CALHOUN		WELL #:		6	RRCID ->	126493	COMPL. DATE	01/20/1988	TOTAL DEPTH	5725	PERF. 5510 - 5558	
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
10		244 N	244	-0-	-0-	244	2		N	-0-		-0-
11		240 N	196	-0-	-44	196	2		N	-0-		-0-
12		279 N	232	-0-	-47	232	2		N	-0-		-0-
01		254 N	254	-0-	-0-	254	2		N	-0-		-0-
02		203 N	170	-0-	-33	170	2		N	-0-		-0-
*03		254 N	254	-0-	-0-	254	2		N	-0-		-0-
-----												
CALHOUN		WELL #:		5A	RRCID ->	128657	COMPL. DATE	08/23/1988	TOTAL DEPTH	5630	PERF. 5302 - 5332	
10		1178 N	1176	-0-	-2	1176	2		N	-0-		-0-
11		1140 N	1131	-0-	-9	1131	2		N	-0-		-0-
12		1178 N	1162	-0-	-16	1162	2		N	-0-		-0-
01		1178 N	1149	-0-	-29	1149	2		N	-0-		-0-
02		1102 N	1093	-0-	-9	1093	2		N	-0-		-0-
03		1147 N	1142	-0-	-5	1142	2		N	-0-		-0-
-----												
CALHOUN		WELL #:		8	RRCID ->	131842	COMPL. DATE	07/28/1989	TOTAL DEPTH	5566	PERF. 5360 - 5405	
10		403 N	393	-0-	-10	393	2		N	-0-		-0-
11		360 N	322	-0-	-38	322	2		N	-0-		-0-
12		407 N	407	-0-	-0-	407	2		N	-0-		-0-
01		403 N	391	-0-	-12	391	2		N	-0-		-0-
02		319 N	271	-0-	-48	271	2		N	-0-		-0-
03		403 N	341	-0-	-62	341	2		N	-0-		-0-
-----												
EVERIDGE-CALHOUN		WELL #:		2	RRCID ->	156302	COMPL. DATE	11/28/1995	TOTAL DEPTH	5680	PERF. 5385 - 5411	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2016 - PLUGGED 03/30/16												
-----												
JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	165625	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	5845	PERF. 5556 - 5570	
10		527 N	332	-0-	-195	332	2		N	-0-		-0-
11		570 N	345	-0-	-225	345	2		N	-0-		-0-
12		372 N	333	-0-	-39	333	2		N	-0-		-0-
01		374 N	374	-0-	-0-	374	2		N	-0-		-0-
02		392 N	392	-0-	-0-	392	2		N	-0-		-0-
*03		375 N	375	-0-	-0-	375	2		N	-0-		-0-
-----												
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	
10		2 N	2	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		36333 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HOOD			
RANCH VIEW RESOURCES LLC		//CONT.//		690564								
GUNN, ALLIE B.		WELL #:		1 T	RRCID ->	093802	COMPL. DATE	10/28/1980	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5252 - 5258
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
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	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-		-0-
*02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311		DOSS		WELL #:	1	RRCID ->	110259	COMPL. DATE	12/15/1983	TOTAL DEPTH	5766	PERF.	5489 - 5513
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			

GRAND PARTNERS (CONGL.)		36356 200		FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STEPHENS		
PARKS, J. W. "A"		WELL #:		112T	RRCID ->	172136	COMPL. DATE	01/23/1999	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3882 - 3892	
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-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

GRANDBURY, E. (CONGL.)		36363 300		CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: HOOD		
LITTLE HOSS		WELL #:		M 5	RRCID ->	278239	COMPL. DATE	07/17/2015	TOTAL DEPTH	6522	PERF.	5896 - 5927	
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-	
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

GRANT SAND (3300)		36381 250		DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PARKER		
BOOTH, L. P.		WELL #:		3H	RRCID ->	267931	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4850 - 8624	
10	20708 #	19087	-0-	-1621	-0-	702	1	18385	3	N	-0-	165	
11	19020 #	16971	-0-	-2049	-0-	630	1	16258	3	N	75	54	
						83	9						
12	19499	17563	-0-	-1936	-0-	663	1	16900	3	N	-0-	54	
01	19499	17862	-0-	-1637	-0-	666	1	17196	3	N	-0-	54	
02	18241	16048	-0-	-2193	-0-	582	1	15466	3	N	-0-	54	
03	19096 #	16574	-0-	-2522	-0-	597	1	15977	3	N	-0-	54	

OIL AND GAS DIVISION

GRANT (STRAWN, LOWER)		36381 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523											
COLLINS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 085579		COMPL. DATE 12/03/1979		TOTAL DEPTH 5777 PERF. 4550 - 4660					
M	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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BRG LONE STAR LTD.		090870						CNTY: PARKER					
BYERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 193310		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4141 - 4159					
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
02	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3		N	-0-			30
*03	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3		N	-0-			30
CITATION OIL & GAS CORP.		154235						CNTY: PARKER					
CARR, J. R. UNIT		WELL #: 2 C		RRCID -> 082148		COMPL. DATE 08/12/1978		TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4372 - 7398					
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
OXXN		630579						CNTY: PARKER					
WINSTON & REBA JONES		WELL #: 1		RRCID -> 134889		COMPL. DATE 05/22/1990		TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4411 - 4440					
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-
02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-			-0-
03	868 N	638	-0-	-230	-0-	638	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					
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-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
03	155 N	54	-0-	-101	-0-	54	3		N	-0-			-0-
BENNETT		WELL #: 9604B		RRCID -> 172567		COMPL. DATE 03/30/1999		TOTAL DEPTH 486 PERF. 471 - 486					
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-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-



OIL AND GAS DIVISION

-----												
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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
			WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/05/2000									
-----												
GREEN (CONGL.)			36629 300		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STEPHENS	
PETEX			659782									
SAYRE, ED			WELL #:		RRCID -> 130430			COMPL. DATE 01/24/1989			TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4130 - 4148	
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2				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
02	464	N	419	-0-	-45	-0-	409	2	10	9	N	37
03	434	N	377	-0-	-57	-0-	373	2	4	9	N	41
-----												
GREEN, E. (DOSS)			36630 150		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STEPHENS	
VAN OPERATING, LTD.			881442									
BOWMAN, DANIEL			WELL #:		RRCID -> 152308			COMPL. DATE 11/08/1994			TOTAL DEPTH 4480 PERF. 2902 - 2920	
10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	26	1	1499	3	N	-0-
11	1350	N	958	-0-	-392	-0-	26	1	932	3	N	-0-
12	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	26	1	1648	3	N	-0-
01	1519	N	1263	-0-	-256	-0-	26	1	1237	3	N	-0-
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	26	1	1184	3	N	-0-
03	1674	N	929	-0-	-745	-0-	26	1	903	3	N	-0-
-----												
GREEN, E. (MISS)			36630 500		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STEPHENS	
RIPTIDE ENERGY LLC			712946									
ASPEN			WELL #:		RRCID -> 167110			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4340 - 4355	
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
GREEN, S. (MISS.)			36637 650		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD	
VAN OPERATING, LTD.			881442									
SOUTH GREEN "53A"			WELL #:		RRCID -> 180095			COMPL. DATE 08/05/2000			TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4534 - 4540	
10	1457	#	1215	-0-	-242	-0-	1181	3	34	9	N	129
11	1320	#	1143	-0-	-177	-0-	1088	3	55	9	N	179
12	1691	R	1691	-0-	-0-	-0-	1645	3	46	9	N	221
01	1836	R	1836	-0-	-0-	-0-	1785	3	51	9	N	92
02	1389	R	1389	-0-	-0-	-0-	1346	3	43	9	N	131
03	1705	#	1096	-0-	-609	-0-	1052	3	44	9	N	171
-----												
SOUTH GREEN (TANNEHILL)			36637 700		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD	
BASIN OPERATING INC.			054545									
SOUTH GREEN "53"			WELL #:		RRCID -> 055911			COMPL. DATE 02/05/1971			TOTAL DEPTH 974 PERF. N/A	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

-----													
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
				LIFT(L)	(L)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
10		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2	N	-0-			-0-
11		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2	N	-0-			-0-
12		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2	N	-0-			-0-
01		620 N	592	-0-	-28	-0-	592	2	N	-0-			-0-
02		551 N	485	-0-	-66	-0-	485	2	N	-0-			-0-
03		589 N	447	-0-	-142	-0-	447	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													
10		155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2	N	-0-			-0-
11		150 N	112	-0-	-38	-0-	112	2	N	-0-			-0-
12		124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2	N	-0-			-0-
01		124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2	N	-0-			-0-
02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
03		124 N	82	-0-	-42	-0-	82	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													
10		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-			-0-
11		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-			-0-
12		186 N	148	-0-	-38	-0-	148	2	N	-0-			-0-
01		186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2	N	-0-			-0-
02		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-			-0-
*03		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	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													
10		132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3	Y	-0-			120
11		130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3	Y	-0-			120
12		124 #	118	-0-	-6	-0-	118	3	Y	-0-			120
01		124 #	107	-0-	-17	-0-	107	3	Y	-0-			120
02		116 #	105	-0-	-11	-0-	105	3	Y	-0-			120
*03		135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3	Y	-0-			120
-----													
DUDLEY WELL #: 1 RRCID -> 267995 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 2799 PERF. 2647 - 2799													
10		124 #	114	-0-	-10	-0-	114	3	N	-0-			-0-
11		120 #	112	-0-	-8	-0-	112	3	N	-0-			-0-
12		124 #	102	-0-	-22	-0-	102	3	N	-0-			-0-
01		124 #	92	-0-	-32	-0-	92	3	N	-0-			-0-
02		116 #	90	-0-	-26	-0-	90	3	N	-0-			-0-
03		124 #	116	-0-	-8	-0-	116	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													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRIMM (GARDNER)		//CONT.//		37023 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN					
DINO OPERATING LLC		//CONT.//		220719								
LANDERS		WELL #:		2	RRCID -> 123880	COMPL. DATE 03/12/1987	TOTAL DEPTH 3440	PERF. 2802	- 2826			
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
03	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			
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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			
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	137 2		N	-0-			-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-			-0-
12	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 2		N	-0-			-0-
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-			-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-			-0-
03	155 N	135	-0-	-20	-0-	135 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		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39 7		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ROBERTSON RESOURCES, INC.				718770			CNTY: NOLAN					
COCHRAN, J. H.		WELL #:			RRCID -> 159547	COMPL. DATE 08/01/1996	TOTAL DEPTH 6830	PERF. 4100	- 4104			
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39 7		-0-
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-			195
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-			195
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-			195
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	485	3		3	N	3			198
*02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	538	3		4	N	4			202
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			202

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			141
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141

HA DA CA (CHAPPEL REEF) 37547 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN  
 R & D OPERATING, INC. 685874  
 MASHBURN WELL #: 1 RRCID -> 109049 COMPL. DATE 09/15/1983 TOTAL DEPTH 2042 PERF. 1958 - 1981

10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			15
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			15
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			15
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			15
*02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			15
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					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

10	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1717	2	4	9	N	4			60
11	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1648	2	9	9	N	8			68
12	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1682	2	9	9	N	8			76
01	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-			76
02	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1574	2	1	9	N	1			77
*03	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-			77

H.P.C. (CONGLOMERATE) 37756 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355  
 HANVEY-FEE WELL #: 11 RRCID -> 162796 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3640 - 3643

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694  
 SCHLAEPFER, R. WELL #: 1 RRCID -> 217724 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3636 - 3646

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 10/29/2015 - PLUGGED 10/29/15												

H.P.C. (CONGLOMERATE)		//CONT.//		37756 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964									
AGNELL, W.A. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	119452	COMPL. DATE	12/05/1985	TOTAL DEPTH	3938	PERF.	3790 -	3810
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	
10	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 3		N	-0-			95	
11	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675 3		N	-0-			95	
12	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780 3		N	-0-			95	
01	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762 3		N	-0-			95	
02	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 3		N	-0-			95	
*03	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 3		N	-0-			95	
-----													
J. D. GRAY ESTATE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	119633	COMPL. DATE	12/01/1985	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3736 -	3748
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 3		N	-0-			60	
11	690 N	668	-0-	-22	-0-	668 3		N	-0-			60	
12	682 N	674	-0-	-8	-0-	674 3		N	-0-			60	
01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3		N	-0-			60	
02	638 N	623	-0-	-15	-0-	623 3		N	-0-			60	
*03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 3		N	-0-			60	
-----													
WRIGHT-HARRELL		WELL #:		1	RRCID ->	125045	COMPL. DATE	10/31/1985	TOTAL DEPTH	3960	PERF.	3886 -	3908
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3		N	-0-			2	
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 3		N	-0-			2	
12	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 3		N	-0-			2	
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3		N	-0-			4	
02	667 N	467	-0-	-200	-0-	467 3		N	-0-			5	
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			5	
-----													
ENSERCH-GROVE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	133094	COMPL. DATE	12/01/1988	TOTAL DEPTH	4005	PERF.	3668 -	3676
10	805 N	805	-0-	-0-	-0-	803 3	2 9	N	2			159	
11	840 N	731	-0-	-109	-0-	729 3	2 9	N	2			161	
12	837 N	823	-0-	-14	-0-	823 3		N	-0-			161	
01	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1007 3	18 9	N	16			177	
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	810 3	15 9	N	14	119 1		72	
*03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	869 3	11 9	N	10			82	
-----													
MILLER, J. A.		WELL #:		1	RRCID ->	166149	COMPL. DATE	12/03/1985	TOTAL DEPTH	4040	PERF.	3802 -	3828
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	462 3	21 9	N	19			82	
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	398 3	21 9	N	19			101	
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	394 3	83 9	N	75	169 1		7	
01	496 N	378	-0-	-118	-0-	378 3		N	-0-			7	
02	406 N	302	-0-	-104	-0-	258 3	44 9	N	40			47	
03	496 N	421	-0-	-75	-0-	396 3	25 9	N	23			70	
-----													
GRAY, J. D. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	209267	COMPL. DATE	01/16/1985	TOTAL DEPTH	3896	PERF.	3755 -	3770
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	
02	377 N	349	-0-	-28	-0-	348 3	1 9	N	1			68	
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			68	

HPM (CONGL. 4300)		37758 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
RWA, LLC		687608										
MOORE H.P.		WELL #: 1		RRCID -> 068863		COMPL. DATE 08/12/1981		TOTAL DEPTH 4423 PERF. 4402 - 4412				
M	O	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	74	1	235	3	N	-0-
11	330	N	305	-0-	-25	-0-	76	1	229	3	N	-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	80	1	238	3	N	-0-
01	310	N	213	-0-	-97	-0-	53	1	160	3	N	-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	54	1	166	3	N	-0-
*03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	76	1	224	3	N	-0-

LAMKIN, W.W.		WELL #: 2 U		RRCID -> 076557		COMPL. DATE 04/19/1978		TOTAL DEPTH 4960 PERF. N/A				
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	100	1	400	3	N	-0-
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	100	1	400	3	N	-0-
12	868	N	500	-0-	-368	-0-	100	1	400	3	N	-0-
01	496	N	400	-0-	-96	-0-	100	1	300	3	N	-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	122	1	283	3	N	-0-
*03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	100	1	400	3	N	-0-

SIMMONS, PHIL		WELL #: 1 U		RRCID -> 077217		COMPL. DATE 06/06/1978		TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4469 - 4487				
10	558	N	481	-0-	-77	-0-	115	1	366	3	N	-0-
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	118	1	354	3	N	-0-
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	121	1	357	3	N	-0-
01	496	N	364	-0-	-132	-0-	91	1	273	3	N	-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	95	1	291	3	N	-0-
*03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	124	1	365	3	N	-0-

H. & R. (BEND CONGL)		37762 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
PALO CROSS, LLC		637384									
ANTHONY		WELL #: 1		RRCID -> 099746		COMPL. DATE 05/27/1981		TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4580 - 4675			
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3		N	-0-
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3		N	-0-
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3		N	-0-
01	620	N	543	-0-	-77	-0-	543	3		N	-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3		N	-0-
*03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3		N	-0-

HAGAMAN (RANGER SAND)		37978 590		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726									
HAGAMAN (SOUTH)		WELL #: 9		RRCID -> 138331		COMPL. DATE 11/23/1983		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3584 - 3600			
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		Y	-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		Y	-0-
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		Y	-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		Y	-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		Y	-0-
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2		Y	-0-

HAGAMAN (SOUTH)		WELL #: 6		RRCID -> 152254		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3474 - 3480			
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2		Y	-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		Y	-0-
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		Y	-0-
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		Y	-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		Y	-0-
03	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2		Y	-0-

HAGAMAN (RANGER SAND) //CONT.// 37978 590 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726  
 HAGAMAN (SOUTH) WELL #: 10 RRCID -> 152255 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 3850 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
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		Y	-0-			-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		Y	-0-			-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		Y	-0-			-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		Y	-0-			-0-
02	58 N	55	-0-	-3	-0-	55 2		Y	-0-			-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 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

10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		Y	-0-			-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		Y	-0-			-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		Y	-0-			-0-
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		Y	-0-			-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		Y	-0-			-0-
*03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		Y	-0-			-0-

REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110806 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3482 - 3488

10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2		N	-0-			17
11	600 N	580	-0-	-20	-0-	580 2		N	-0-			17
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-0-			17
01	620 N	616	-0-	-4	-0-	616 2		N	-0-			17
02	551 N	546	-0-	-5	-0-	546 2		N	-0-			17
03	620 N	618	-0-	-2	-0-	618 2		N	-0-			17

HAGAMAN (SOUTH) WELL #: 11 RRCID -> 115492 COMPL. DATE 03/04/1985 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3653 - 3659

10	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 2		N	-0-			-0-
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-			-0-
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-			-0-
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-			-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		N	-0-			-0-
*03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		N	-0-			-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119216 COMPL. DATE 10/23/1985 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 3686 - 3692

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

10	527 N	474	-0-	-53	-0-	474 2		N	-0-			157
11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2		N	-0-			157
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2		N	-0-			157
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2		N	-0-			157
*02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-			157
*03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2		N	-0-			157

-----														
HALL-MCLEROY (DUFFER)		38197 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN						
BJB TRANSPORT LLC		072511												
HOMER		WELL #: 1		RRCID -> 119695		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 4078		PERF. 3762 - 3782				
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
-----														
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		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				
-----														
10		31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			1
11		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			1
12		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			1
01		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			1
02		29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			1
03		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				
-----														
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
12		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
01		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
*02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
03		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
THOMAS, CAGLE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 113542		COMPL. DATE 02/22/1983		TOTAL DEPTH 4065		PERF. 3487 - 3495				
-----														
10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
11		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
12		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
01		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
*02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
03		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
DOWELL OIL & GAS		227557												
SMITH, WESLEY		WELL #: 1		RRCID -> 099933		COMPL. DATE 05/15/1982		TOTAL DEPTH 4154		PERF. 3564 - 3570				
-----														
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		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			75
*02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			75
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			75
-----														
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC		355586												
BOGGS, J.B.		WELL #: 3		RRCID -> 132160		COMPL. DATE 09/01/1989		TOTAL DEPTH 4073		PERF. 3493 - 3517				
-----														
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			12
11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			12
12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			12
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			12
*02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			12
03		8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2		N	-0-			12



-----											
HANVEY (LAKE SAND)		//CONT.//		38822 450	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC		//CONT.//		355586							
WRIGHT & HARRELL		WELL #:		1	RRCID ->	162795	COMPL. DATE	10/15/1984	TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3501 - 3518		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
-----											
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		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		
10		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-	65
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-	65
12		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-	65
01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-	65
*02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-	65
03		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-	65
-----											
THOMAS ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	185455	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH 4090 PERF. N/A		
10		62 N	7	-0-	-55	-0-	7	2	N	-0-	-0-
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	-0-
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-
*02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-
03		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2	N	-0-	-0-
-----											
PITTS-MURDOCK		WELL #:		1	RRCID ->	185456	COMPL. DATE	01/17/1983	TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3492 - 3514		
10		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-	21
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-	21
12		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-	21
01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-	21
*02		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-	21
03		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2	N	-0-	21
-----											
WOOTTEN-BOGGS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	212617	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3466 - 3474		
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-
*02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-
03		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2	N	-0-	-0-
-----											
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		559355									
FEE		WELL #:		16	RRCID ->	253454	COMPL. DATE	01/15/1986	TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3382 - 3396		
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-	-0-
11		120 N	93	-0-	-27	-0-	93	3	N	-0-	-0-
12		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-	-0-
01		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3	N	-0-	-0-
*02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-	-0-
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
-----											
HANVEY (DEAD HORSE CREEK)		38822 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
OIL, GAS, ETC. LLC		620678									
HUMPHREY B		WELL #:		3		RRCID -> 086488		05/01/1997		600 - 630	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		WATR SUP	NO RPT	-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		07/24/1982		3386 - 2841	
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49 2	N	-0-		-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56 2	N	-0-		-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51 2	N	-0-		-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48 2	N	-0-		-0-
02	58	N	53	-0-	-5	-0-	53 2	N	-0-		-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56 2	N	-0-		-0-
-----											
HARKEN (CONGLOMERATE)		39081 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690									
GATLIN		WELL #:		2		RRCID -> 067993		04/16/1976		4075 - 0	
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	17 1	321 3	N	-0-	22
11	360	N	189	-0-	-171	-0-	6 1	183 3	N	-0-	22
12	496	N	388	-0-	-108	-0-	21 1	367 3	N	-0-	22
01	341	N	326	-0-	-15	-0-	20 1	306 3	N	-0-	22
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	23 1	321 3	N	-0-	22
*03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	30 1	378 3	N	-0-	22
-----											
TARPON OIL & GAS CO.		836178									
ROCKING "R" RANCH		WELL #:		1		RRCID -> 260657		04/01/2011		3970 - 3499	
10	9455	X	7796	-0-	-1659	-0-	7785 3	11 9	N	10	38
11	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	9039 3		N	-0-	38
12	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	10196 3		N	-0-	38
01	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	11142 3		N	-0-	38
02	DLQ	G-10	9980	-0-	9980	9980	9980 3		N	-0-	38
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	9980			N	NO RPT	38
-----											
TOWER RESOURCES INC		862857									
PARKS S.J. UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 060641		11/15/1973		4202 - 0	
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721 3		N	-0-	-0-
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903 3		N	-0-	-0-
12	1085	N	989	-0-	-96	-0-	989 3		N	-0-	-0-
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 3		N	-0-	-0-
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970 3		N	-0-	-0-
*03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997 3		N	-0-	-0-
-----											
YOUNG		WELL #:		1		RRCID -> 061025		07/22/1974		5089 - 3913	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-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			
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
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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			
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
02	29 N	7	-0-	-22	-0-	5	2	2	9	N	2		83
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	30	2	2	9	N	2		85

  

CARAWAY, F.E.		WELL #:		1		RRCID -> 130833		COMPL. DATE 06/16/1982		TOTAL DEPTH 3710		PERF. 3390 - 3395	
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			128
11	210 N	72	-0-	-138	-0-	72	2		N	-0-			128
12	155 N	72	-0-	-83	-0-	72	2		N	-0-			128
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			128
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-			128
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			128

  

CARWAY, F. E.		WELL #:		2		RRCID -> 130834		COMPL. DATE 04/12/1984		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3329 - 3340	
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
11	150 N	49	-0-	-101	-0-	49	2		N	-0-			-0-
12	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	2		N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-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				
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	642	2	77	9	N	70	168	1	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	167	1	62
02	754 N	736	-0-	-18	-0-	630	2	106	9	N	96			158
*03	888 N	888	-0-	-0-	-0-	723	2	165	9	N	150	278	1	30

  

HARRIS, ROY L.		WELL #:		5		RRCID -> 223832		COMPL. DATE 10/30/2006		TOTAL DEPTH 3935		PERF. 3743 - 3751		
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	166	1	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	174	1	2
02	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2895	2	17	9	N	15			17
*03	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3107	2	55	9	N	50	63	1	4

HART RANCH (CONGL. 4150)			39408 300 NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
LEXGAS, INC.			500222									
HART RANCH			WELL #: 8762			RRCID -> 104120			COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4144 - 4159			
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
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-
02		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2	N	-0-			-0-
*03		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2	N	-0-			-0-
-----												
TOWER RESOURCES INC			862857						CNTY: PALO PINTO			
LYON -B-			WELL #: 2			RRCID -> 216232			COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4056 - 4134			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		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-
02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	N	-0-			-0-
*03		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-			-0-
-----												
HART RANCH (MARBLE FALLS CONGL.)			39408 500 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
LEXGAS, INC.			500222									
HART RANCH 867			WELL #: L 1			RRCID -> 254324			COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4580 - 4588			
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-
02		348 N	301	-0-	-47	-0-	301 2	N	-0-			-0-
03		403 N	322	-0-	-81	-0-	322 2	N	-0-			-0-
-----												
HART RANCH 869			WELL #: 3			RRCID -> 258504			COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 4728 PERF. 4564 - 4606			
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	N	43	43	1	-0-
02		986 N	908	-0-	-78	-0-	908 2	N	-0-			-0-
03		1178 N	1040	-0-	-138	-0-	1040 2	N	-0-			-0-
-----												
WEST INLAND ENERGY, INC.			910215						CNTY: PALO PINTO			
HART RANCH 23			WELL #: 4			RRCID -> 164302			COMPL. DATE 06/08/1997 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4108 - 4118			
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
02		58 N	56	-0-	-2	-0-	56 2	Y	-0-			23
03		93 N	54	-0-	-39	-0-	54 2	Y	-0-			23
-----												
HART RANCH 23			WELL #: 3			RRCID -> 164303			COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3804 - 3814			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	108	-0-	108	108	108 2	Y	-0-			-0-

HART RANCH (MARBLE FALLS CONGL.)//CONT.// 39408 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: PALO PINTO			
WEST INLAND ENERGY, INC. //CONT.// 910215															
HART RANCH 23 WELL #: 5 RRCID -> 164304 COMPL. DATE 07/06/1997												TOTAL DEPTH	4521	PERF. 4248 - 4258	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
10		62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
11		30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
12		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-			-0-
01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
02		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
*03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	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	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	7	-0-	7	25	1	1	6	2	N	-0-			-0-
12		41 N	16	-0-	-25	-0-	3	1	13	2	N	-0-			-0-
01		26 N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	2	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

HART RANCH WELL #: 5 RRCID -> 113531 COMPL. DATE 10/19/1984												TOTAL DEPTH	1550	PERF. 1409 - 1468	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-			37
11	DLQ	G-10	14	-0-	14	109	2	1	12	2	N	-0-			37
12		141 N	32	-0-	-109	-0-	6	1	26	2	N	-0-			37
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	N	-0-			37
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37

  

HART RANCH WELL #: 6 RRCID -> 117097 COMPL. DATE 12/17/2004												TOTAL DEPTH	1464	PERF. 946 - 1110	
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

HART RANCH WELL #: 10 RRCID -> 278064 COMPL. DATE 06/19/2015												TOTAL DEPTH	1952	PERF. 1400 - 1522	
10	4092		NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT			-0-
11	3960		NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HART RANCH (STRAWN)		//CONT.//		39408 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
STOVALL OPERATING CO.				824339										
SINGLETON, JOE		WELL #:		6	RRCID -> 236874	COMPL. DATE 01/31/2008	TOTAL DEPTH 1580	PERF. 1391	-	1450				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
10	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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				
10	186 N	62	-0-	-124	-0-	62 3				N	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3				N	-0-			-0-
12	217 N	178	-0-	-39	-0-	178 3				N	-0-			-0-
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3				N	-0-			-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3				N	-0-			-0-
03	186 N	169	-0-	-17	-0-	169 3				N	-0-			-0-
GREEN, WILEY T.		WELL #:		4	RRCID -> 209075	COMPL. DATE 03/21/2005	TOTAL DEPTH 4628	PERF. 2505	-	2597				
10	279 N	244	-0-	-35	-0-	244 3				N	-0-			-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3				N	-0-			-0-
12	217 N	177	-0-	-40	-0-	177 3				N	-0-			-0-
01	248 N	189	-0-	-59	-0-	189 3				N	-0-			-0-
*02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3				N	-0-			-0-
03	186 N	134	-0-	-52	-0-	134 3				N	-0-			-0-
GREEN, WILEY T.		WELL #:		1	RRCID -> 214840	COMPL. DATE 01/13/2006	TOTAL DEPTH 4540	PERF. 2603	-	2609				
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3				N	-0-			-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3				N	-0-			-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3				N	-0-			-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3				N	-0-			-0-
02	145 N	122	-0-	-23	-0-	122 3				N	-0-			-0-
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3				N	-0-			-0-
CURTIS		WELL #:		1	RRCID -> 222096	COMPL. DATE 10/01/2006	TOTAL DEPTH 4453	PERF. 2642	-	2657				
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3				N	-0-			-0-
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3				N	-0-			-0-
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3				N	-0-			-0-
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3				N	-0-			-0-
02	319 N	269	-0-	-50	-0-	269 3				N	-0-			-0-
03	310 N	305	-0-	-5	-0-	305 3				N	-0-			-0-
GREEN, WILEY T.		WELL #:		5	RRCID -> 237216	COMPL. DATE 03/01/2008	TOTAL DEPTH 3019	PERF. 2450	-	2580				
10	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 3				N	-0-			-0-
11	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 3				N	-0-			-0-
12	1271 N	1032	-0-	-239	-0-	1032 3				N	-0-			-0-
01	1209 N	1059	-0-	-150	-0-	1059 3				N	-0-			-0-
02	1073 N	948	-0-	-125	-0-	948 3				N	-0-			-0-
03	1023 N	982	-0-	-41	-0-	982 3				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HART RANCH (STRAWN 2850)		//CONT.//		39408 630	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
LEXGAS, INC.				500222							
HART RANCH				WELL #: 8763	RRCID -> 116067	COMPL. DATE 01/30/1985	TOTAL DEPTH 3108	PERF. 2854	-		2864
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
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-			-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-			-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-			-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-			-0-
*03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-			-0-
-----											
HART RANCH 877				WELL #: 8771A	RRCID -> 185354	COMPL. DATE 09/10/2001	TOTAL DEPTH 4543	PERF. 3100	-		3108
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	N	-0-			-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-			-0-
12	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 2	N	-0-			-0-
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2	N	-0-			-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2	N	-0-			-0-
*03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2	N	-0-			-0-
-----											
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388							
MCMURREY, M. H.				WELL #: 921	RRCID -> 192905	COMPL. DATE 01/17/2003	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 2427	-		2500
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2	N	-0-			-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-			-0-
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2	N	-0-			-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	N	-0-			-0-
02	116 N	79	-0-	-37	-0-	79 2	N	-0-			-0-
03	155 N	89	-0-	-66	-0-	89 2	N	-0-			-0-
-----											
SENDERO ENERGY INC.				766971							
GREEN, FLORENCE				WELL #: 1	RRCID -> 199045	COMPL. DATE 01/08/2004	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 2552	-		2604
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-	16 2	N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		N	-0-
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	17 1	N	-0-	188 2	N	-0-
*01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	6 1	N	-0-	47 2	N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		N	-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-		N	-0-
-----											
SKY RESOURCES, INC.				786408							
DEATON, LAVERNE				WELL #: 1	RRCID -> 185416	COMPL. DATE 09/12/2001	TOTAL DEPTH 4225	PERF. 2748	-		2760
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3	N	-0-			-0-
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-			-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3	N	-0-			-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	N	-0-			-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-			-0-
03	248 N	153	-0-	-95	-0-	153 3	N	-0-			-0-
-----											
DEATON, LAVERNE				WELL #: 2	RRCID -> 188090	COMPL. DATE 02/01/2002	TOTAL DEPTH 4224	PERF. 2732	-		2738
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HART RANCH (STRAWN 2850) //CONT.// 39408 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408  
 DEATON, LAVERNE WELL #: 3 RRCID -> 189088 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2766 - 2830

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-	-0-	-0-	
11		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-	-0-	-0-	
12		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-	-0-	-0-	
01		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-	-0-	-0-	
02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-	-0-	-0-	
03		248 N	153	-0-	-95	-0-	153 3		N	-0-	-0-	-0-	

DEATON, LAVERNE WELL #: 4 RRCID -> 193855 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2464 - 2566

10		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-	-0-	-0-
11		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-	-0-	-0-
12		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-	-0-	-0-
01		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-	-0-	-0-
02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-	-0-	-0-
03		248 N	153	-0-	-95	-0-	153 3		N	-0-	-0-	-0-

SINGLETON WELL #: 5 RRCID -> 205060 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2498 - 2504

10		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-	-0-	-0-
11		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-	-0-	-0-
12		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-	-0-	-0-
01		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-	-0-	-0-
02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-	-0-	-0-
03		248 N	153	-0-	-95	-0-	153 3		N	-0-	-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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

SANDERS ENERGY LLC 747645  
 WOLF CAMP UNIT WELL #: 11 RRCID -> 127399 COMPL. DATE 12/13/1983 TOTAL DEPTH 1699 PERF. 1314 - 1327

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-



OIL AND GAS DIVISION

HAT TOP MOUNTAIN, N. (COOK LIME)			39619 333		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: NOLAN		
CINNABAR OPERATING, LLC			153510									
FRANKS			WELL #:	2	RRCID ->	274081	COMPL. DATE	12/20/2013	TOTAL DEPTH	3460	PERF.	3346 - 3350
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	806 N	496	-0-	-310 B	-0-	496 2		N	-0-			-0-
11	510 N	405	-0-	-105 B	-0-	405 2		N	-0-			-0-
12	620 N	393	-0-	-227 B	-0-	393 2		N	-0-			-0-
01	496 N	378	-0-	-118 B	-0-	378 2		N	-0-			-0-
02	406 N	334	-0-	-72 B	-0-	334 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	403 N	337	-0-	-66 B	-0-	337 2		N	-0-			-0-
FRANKS			WELL #:	1A	RRCID ->	275818	COMPL. DATE	05/01/2013	TOTAL DEPTH	3458	PERF.	3344 - 3352
10	1302 N	806	-0-	-496 B	-0-	803 2	3 9	N	3			34
11	810 N	647	-0-	-163 B	-0-	644 2	3 9	N	3			37
12	1023 N	655	-0-	-368 B	-0-	653 2	2 9	N	2			39
01	806 N	660	-0-	-146 B	-0-	652 2	8 9	N	7			46
02	638 N	568	-0-	-70 B	-0-	568 2		N	-0-			46
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	651 N	594	-0-	-57 B	-0-	591 2	3 9	N	3			49
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
10	589 N	577	-0-	-12	-0-	577 3		N	-0-			24
11	540 N	518	-0-	-22	-0-	518 3		N	-0-			24
12	589 N	490	-0-	-99	-0-	490 3		N	-0-			24
01	589 N	448	-0-	-141	-0-	448 3		N	-0-			24
02	493 N	373	-0-	-120	-0-	373 3		N	-0-			24
*03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

HEATHER'S (HOPE, LOWER) BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. HENDRICKS ESTATE "F"			40060 220 082968	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HASKELL						
			WELL #: F 19	RRCID -> 160195	COMPL. DATE 10/01/1996	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 1560	- 1572				
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
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
03	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) MISSION ENERGY INC. COAN			40157 500 570410	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN						
			WELL #: 4	RRCID -> 138047	COMPL. DATE 07/01/1984	TOTAL DEPTH 3032	PERF. 2880	- 2910				
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			34
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			34
12	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3		N	-0-			34
01	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3		N	-0-			34
02	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3		N	-0-			34
*03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			34

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. GREGORY "6"			806190			CNTY: BROWN						
			WELL #: 1	RRCID -> 140844	COMPL. DATE 01/18/1992	TOTAL DEPTH 2854	PERF. 2630	- 2648				
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-			25
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-			25
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-			25
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-			25
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-			25
*03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-			25

HEMPHILL (KING SAND) WINDOW OPERATING CO., THE ADAMI WEST			40311 480 931621	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN						
			WELL #: 2	RRCID -> 266000	COMPL. DATE 08/07/2011	TOTAL DEPTH 4047	PERF. 1540	- 1560				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENLEY (DUFFER 2740) CHAPMAN OIL CO. TERRY UNIT			40444 500 145860	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN						
			WELL #: 1	RRCID -> 113182	COMPL. DATE 08/10/1984	TOTAL DEPTH 2997	PERF. 2734	- 2737				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEROD (LAKE)		40728 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741		WELL #: 2		RRCID -> 121918		COMPL. DATE 08/10/1986		TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3040 - 3050					
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

  

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
WAYWICK		767543		WELL #: 2		RRCID -> 111282		COMPL. DATE 05/10/1984		TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3058 - 3070					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.		946964		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
HOPE		946964		WELL #: 1		RRCID -> 156651		COMPL. DATE 03/17/1992		TOTAL DEPTH 3432 PERF. N/A					
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	250	2	8	9	N	7				59
11	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-				59
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-				59
01	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-				59
*02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-				59
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				59

  

HERRING (BRENEKE)		40818 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN							
WJH ENERGY, INC.		888225		WELL #: 2		RRCID -> 098265		COMPL. DATE 01/01/1982		TOTAL DEPTH 1480 PERF. 1366 - 1378					
10	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-				-0-
11	DLQ G-10	4	-0-	4	9	4	2			N	-0-				-0-
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-				-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-				-0-
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-

  

HERRING, V.		40818 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN							
HERRING, V.		888225		WELL #: 4		RRCID -> 098508		COMPL. DATE 01/26/1982		TOTAL DEPTH 1499 PERF. 1380 - 1382					
10	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-				-0-
11	DLQ G-10	4	-0-	4	9	4	2			N	-0-				-0-
12	14 N	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-				-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-				-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-

  

HERRING (WINCHELL)		40818 350		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN							
WJH ENERGY, INC.		888225		WELL #: 1		RRCID -> 098264		COMPL. DATE 01/29/1982		TOTAL DEPTH 948 PERF. 851 - 853					
10	DLQ G-10	6	-0-	6	6	6	2			N	-0-				-0-
11	DLQ G-10	5	-0-	5	11	5	2			N	-0-				-0-
12	17 N	6	-0-	-11	-0-	6	2			N	-0-				-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-				-0-
02	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-				-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-				-0-

HERRING (WINCHELL)										//CONT.// 40818 350		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN	
WJH ENERGY, INC.										//CONT.// 888225							
HERRING, V.										WELL #: 3		RRCID -> 101424		COMPL. DATE 08/11/1982		TOTAL DEPTH 1496 PERF. 867 - 869	
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
10		DLQ G-10	6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					-0-
11		DLQ G-10	5	-0-	5	11	5	2			N	-0-					-0-
12		16 N	5	-0-	-11	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	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	
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
10		62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
11		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
01		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-

  

HERTA ROSE (MISSISSIPPIAN)										40871 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD	
KEATING ENERGY, INC.										453142							
CROW										WELL #: G 1C		RRCID -> 150775		COMPL. DATE 04/10/1994		TOTAL DEPTH 4299 PERF. 4178 - 4202	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-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	
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
10		341 N	279	-0-	-62	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
11		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
12		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
01		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
02		290 N	282	-0-	-8	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
03		341 N	309	-0-	-32	-0-	309	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	
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
10		STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1677	1599	1			521
11		STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2461	2148	1			834
12		STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2185	2656	1			363
01		STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	739	708	1			394
02		STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	418	362	1			450
03		STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	195	181	1			464

  

HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 017755		COMPL. DATE 01/23/2002		TOTAL DEPTH 3592 PERF. 3560 - 3600	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 #:		5	RRCID ->	017758	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	3608 - 3637
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
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	017759	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3942	PERF.	3590 - 3632
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	017760	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
HILL(LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	017761	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3974	PERF.	3598 - 3640
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	017762	COMPL. DATE	02/19/2004	TOTAL DEPTH	4262	PERF.	3546 - 3582
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
HILL (LAKE) SAND STORAGE UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	017763	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	3685	PERF.	3650 - 3659
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT)		WELL #:		7	RRCID ->	037314	COMPL. DATE	08/23/1962	TOTAL DEPTH	4247	PERF.	3586 - 3634
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: EASTLAND							
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445											
WILLIAMS, T. C.		WELL #:		2	RRCID ->	195168	COMPL. DATE	04/10/2003	TOTAL DEPTH	3767	PERF.	3635 - 3656			
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
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	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			
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	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			
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	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			
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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			
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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			
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		17	RRCID ->	212090	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3530 - 3576			
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: EASTLAND						
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445									
HILL (LAKE-SAND)		WELL #:		18	RRCID ->	212091	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	4036	PERF.	3602 - 3534	
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
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	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	
10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	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	
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	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	
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	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	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	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	
10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----													
WILLIAMS, T. C.		WELL #:		7	RRCID ->	215673	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	4015	PERF.	3612 - 3622	
10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	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 #:		29	RRCID ->	221602	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	3605	PERF. 3518 - 3530
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		24	RRCID ->	225906	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	3760	PERF. 3662 - 3668
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		28	RRCID ->	226454	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	3695	PERF. 3608 - 3618
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		26	RRCID ->	228503	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	3680	PERF. 3353 - 3371
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		37D	RRCID ->	228514	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	3729	PERF. 3632 - 3680
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		39	RRCID ->	228515	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	3735	PERF. 3611 - 3618
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		36	RRCID ->	228517	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	3692	PERF. 3645 - 3668
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-



HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: EASTLAND					
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445									
WILLIAMS, T. C.		WELL #:		9	RRCID ->	228518	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3626 - 3648		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	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		
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	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		
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	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		
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	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		
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	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		
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
HILL(LAKE SAND)		WELL #:		42H	RRCID ->	238288	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	3546	PERF. 4261 - 4540		
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: EASTLAND							
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445											
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		19	RRCID ->	240184	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3610 - 3640			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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			
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-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HILLVIEW (CADD0)				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			
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
03	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			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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			
10	465 N	394	-0-	-71	-0-	-0-	59	1	335	2	N	-0-			12
11	510 N	278	-0-	-232	-0-	-0-	40	1	238	2	N	-0-			12
12	496 N	320	-0-	-176	-0-	-0-	31	1	289	2	N	-0-			12
01	403 N	120	-0-	-283	-0-	-0-	10	1	110	2	N	-0-			12
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	400	2	N	-0-			12
*03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	416	2	N	-0-			12
-----															
HOUSER (DUFFER)				42877 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: COMANCHE							
JONES, RODGER				444265											
JONES "B"		WELL #:		1	RRCID ->	152300	COMPL. DATE	11/12/1979	TOTAL DEPTH	2720	PERF.	N/A			
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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		
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
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-		-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	-0-		-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		-0-

R & D OPERATING, INC. HOWARD, ROY		685874			CNTY: SHACKELFORD					
WELL #:		1	RRCID -> 097452	COMPL. DATE 07/31/1981	TOTAL DEPTH 1615	PERF. 1482	-	1488		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIS, MERRICK "23"					CNTY: SHACKELFORD					
WELL #:		1	RRCID -> 183008	COMPL. DATE 08/28/1996	TOTAL DEPTH 4925	PERF. 4861	-	4890		
10	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2	N	-0-		-0-
11	360 N	335	-0-	-25	-0-	335 2	N	-0-		-0-
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2	N	-0-		-0-
01	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 2	N	-0-		-0-
*02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOWELL (CONGL 3900) HILL, R.M. OPERATING INC. HOWELL		43032 500 387991	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO					
WELL #:		1 T	RRCID -> 080819	COMPL. DATE 07/21/1978	TOTAL DEPTH 4222	PERF. 3920	-	3929		
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	Y	-0-		-0-
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	74 2	Y	-0-		-0-
12	93 N	74	-0-	-19	-0-	74 2	Y	-0-		-0-
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	70 2	Y	-0-		-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	Y	-0-		-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	Y	-0-		-0-

HRUBETZ (ELLEN)		43073 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN						
ATLAS OPERATING LLC		036587												
SYKES, ALBERT "C"		WELL #: 3		RRCID -> 171084		COMPL. DATE 01/07/1998		TOTAL DEPTH 5486		PERF. 4580 - 4592				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	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				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

HUBBARD CREEK (STRAWN)		43112 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
VAN OPERATING, LTD.		881442												
HICKMAN "13"		WELL #: 3		RRCID -> 153832		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 4319		PERF. 2603 - 2608				
10	899 N	777	-0-	-122	-0-	86	1	691	3	N	-0-			184
11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	86	1	787	3	N	-0-			184
12	980 N	980	-0-	-0-	-0-	86	1	894	3	N	-0-			184
01	999 N	999	-0-	-0-	-0-	86	1	913	3	N	-0-			184
02	935 N	935	-0-	-0-	-0-	86	1	849	3	N	-0-			184
03	992 N	944	-0-	-48	-0-	86	1	858	3	N	-0-			184

HUDMAN (MARBLE FALLS)		43213 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD						
BRECK OPERATING CORP.		089974												
CRESLINN-PARISH		WELL #: 1		RRCID -> 017772		COMPL. DATE 11/14/1959		TOTAL DEPTH 4021		PERF. 3951 - 3962				
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-			-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-			-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
*03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-

HUDMAN, E. E.		WELL #: 2		RRCID -> 017773		COMPL. DATE 09/15/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3960 - 3989				
10	1209 N	1189	-0-	-20	-0-	1189	3			N	-0-			-0-
11	1140 N	1133	-0-	-7	-0-	1133	3			N	-0-			-0-
12	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-			-0-
01	1178 N	1139	-0-	-39	-0-	1139	3			N	-0-			-0-
02	1102 N	1076	-0-	-26	-0-	1076	3			N	-0-			-0-
03	1147 N	1133	-0-	-14	-0-	1133	3			N	-0-			-0-

PARISH, W. A.		WELL #: 1		RRCID -> 017776		COMPL. DATE 03/23/1960		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3966 - 3974				
10	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-			-0-
11	300 N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-			-0-
12	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-			-0-
01	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-			-0-
02	290 N	269	-0-	-21	-0-	269	3			N	-0-			-0-
*03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-			-0-

HUMMEL (CADDO)		43529 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
BURK, H.V. TESTAMENTARY TRUST		108791											
BURK, H. V.		WELL #:		1		RRCID -> 043670		COMPL. DATE 10/30/1958		TOTAL DEPTH 2489		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-		70		
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-		70		
12	217 N	152	-0-	-65	-0-	152	2	N	-0-		70		
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-		70		
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-		70		
*03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2	N	-0-		123		
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2	N	-0-		123		
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2	N	-0-		123		
01	775 N	471	-0-	-304	-0-	471	2	N	-0-		123		
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2	N	-0-		123		
03	496 N	176	-0-	-320	-0-	176	2	N	-0-		123		

HYLTON, NW. (GARDNER SD)		43972 710		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NOLAN					
ATLAS OPERATING LLC		036587											
HANKS, BILLIE, -A-		WELL #:		19		RRCID -> 049028		COMPL. DATE 09/02/1970		TOTAL DEPTH 6054		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

LAMKIN C.W.		WELL #:		4		RRCID -> 068651		COMPL. DATE 05/11/1974		TOTAL DEPTH 6335		PERF. 5837 - 0	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

I. C. (CADDO)		44070 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND					
GREENHAW, MORRIS R.		331530											
COURTNEY, M. K.		WELL #:		2		RRCID -> 132691		COMPL. DATE 01/11/1985		TOTAL DEPTH 3938		PERF. 3152 - 3215	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

I.L. & M. (CONGL.)		44110 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC		425206											
LONG		WELL #:		2		RRCID -> 185506		COMPL. DATE 01/11/1986		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3102 - 3110	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

I. L. & M. (UPPER CONGL.)		44110 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
BIG STATE INDUSTRIES, INC.		070450		WELL #: 3		RRCID -> 125887		COMPL. DATE 09/15/1987		TOTAL DEPTH 3501		PERF. 3108 - 3116	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		450 N	450	-0-	-0-	-0-	432 2	18 9	N	16			66
11		539 N	539	-0-	-0-	-0-	522 2	17 9	N	15			81
12		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2		N	-0-			81
01		625 N	625	-0-	-0-	-0-	589 2	36 9	N	33	84 1		30
02		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-			30
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
-----													
CHENOWETH, GROVER		147397		WELL #: 1		RRCID -> 129763		COMPL. DATE 08/17/1988		TOTAL DEPTH 3626		PERF. 3184 - 3199	
10		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2		N	-0-			51
11		810 N	677	-0-	-133	-0-	677 2		N	-0-			51
12		837 N	595	-0-	-242	-0-	595 2		N	-0-			51
01		682 N	541	-0-	-141	-0-	541 2		N	-0-			51
02		667 N	461	-0-	-206	-0-	461 2		N	-0-			51
03		589 N	550	-0-	-39	-0-	550 2		N	-0-			51
-----													
D & R ENTERPRISES		196846		WELL #: 1		RRCID -> 128033		COMPL. DATE 07/20/1988		TOTAL DEPTH 3557		PERF. 3180 - 3210	
10		434 N	406	-0-	-28	-0-	404 2	2 9	N	2			46
11		420 N	386	-0-	-34	-0-	377 2	9 9	N	8			54
12		434 N	408	-0-	-26	-0-	398 2	10 9	N	9			63
01		418 N	418	-0-	-0-	-0-	395 2	23 9	N	21			84
02		389 N	389	-0-	-0-	-0-	376 2	13 9	N	12			96
*03		426 N	426	-0-	-0-	-0-	406 2	20 9	N	18			114
-----													
LEWIS, CLYDELL		WELL #: 1		RRCID -> 128742		COMPL. DATE 10/14/1988		TOTAL DEPTH 3826		PERF. 3176 - 3212			
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-
02		116 N	107	-0-	-9	-0-	107 2		N	-0-			-0-
03		124 N	116	-0-	-8	-0-	116 2		N	-0-			-0-
-----													
MINCHEW		WELL #: 2		RRCID -> 129223		COMPL. DATE 12/01/1988		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3178 - 3200			
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
02		58 N	54	-0-	-4	-0-	54 2		N	-0-			2
03		62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2		N	-0-			2
-----													
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC		425206		WELL #: 2A		RRCID -> 125725		COMPL. DATE 09/16/1987		TOTAL DEPTH 3466		PERF. 3069 - 3075	
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	53	-0-	-40	-0-	53 2		N	-0-			79
02		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-			79
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79

IBEX (CADDO LIME) BRECK OPERATING CORP. COMPTON		44163 142 089974		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
COMPTON		WELL #: 2		RRCID -> 017785		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3364 - 3450
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-
02	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 3		N	-0-			-0-
*03	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 3		N	-0-			-0-
-----												
COMPTON		WELL #: 3		RRCID -> 017786		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3330 - 3358
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-
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	15 1	259 3	N	-0-			-0-
*03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	15 1	271 3	N	-0-			-0-
-----												
COMPTON, C. A.		WELL #: 5		RRCID -> 017787		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3525 - 3560
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
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
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	15 1	286 3	N	3			47
*03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	15 1	300 3	N	-0-			47
-----												
WITTY, J. J.		WELL #: 3		RRCID -> 017789		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3454 - 3470
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		N	-0-			-0-
11	360 N	301	-0-	-59	-0-	301 3		N	-0-			-0-
12	372 N	339	-0-	-33	-0-	339 3		N	-0-			-0-
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3		N	-0-			-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3		N	-0-			-0-
*03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-			-0-
-----												
GURNEY		WELL #: 1		RRCID -> 041245		COMPL. DATE 02/21/1967		TOTAL DEPTH		4473 PERF.		3504 - 3584
10	3100 N	3017	-0-	-83	10	10 1	3007 3	N	-0-			-0-
11	2799	2789	-0-	-10	-0-	10 1	2779 3	N	-0-			-0-
12	2852	2795	-0-	-57	-0-	10 1	2785 3	N	-0-			-0-
01	2852	2745	-0-	-107	-0-	10 1	2735 3	N	-0-			-0-
02	2668	2639	-0-	-29	-0-	10 1	2629 3	N	-0-			-0-
*03	2908	2908	-0-	-0-	-0-	10 1	2898 3	N	-0-			-0-
-----												
JACKSON, COLE		WELL #: 1		RRCID -> 042292		COMPL. DATE 06/15/1967		TOTAL DEPTH		3625 PERF.		3377 - 3540
10	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 3		N	-0-			53
11	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1423 3	10 9	N	9			62
12	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1397 3	1 9	N	1			63
01	1364 N	1291	-0-	-73	-0-	1291 3		N	-0-			63
02	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1423 3	1 9	N	1			64
*03	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1602 3	1 9	N	1			65

OIL AND GAS DIVISION

IBEX (CADDO LIME) BRECK OPERATING CORP. ELLIOT -7-		//CONT.// 44163 142 //CONT.// 089974		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
WELL #:		1		RRCID -> 049559		COMPL. DATE 01/30/1971		TOTAL DEPTH 3719		PERF. 3544 - 0		
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	20	1 8 9	221	3 N	7		63
11	240 N	229	-0-	-11	-0-	20	1 8 9	209	3 N	-0-		63
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	20	1 2 9	242	3 N	2		65
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	20	1 3 9	237	3 N	3		68
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	20	1 1 9	226	3 N	1		69
*03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	20	1 1 9	234	3 N	1		70

VIERTEL-CULLERS GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 055311		COMPL. DATE 04/03/1973		TOTAL DEPTH 3652		PERF. N/A	
10	1271 N	1169	-0-	-102	-0-	30	1 9 9	1130	3 N	8		146	
11	1200 N	1084	-0-	-116	-0-	30	1 13 9	1041	3 N	12		158	
12	1209 N	863	-0-	-346	-0-	30	1 4 9	829	3 N	4		162	
01	1178 N	1011	-0-	-167	-0-	30	1 3 9	978	3 N	3		165	
02	1044 N	1012	-0-	-32	-0-	30	1 2 9	980	3 N	2		167	
*03	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	30	1 3 9	1006	3 N	3		170	

D.J.F. SERVICES, INC. ELLIOTT, RAY		196279		WELL #:		4		RRCID -> 051423		COMPL. DATE 10/26/1971		TOTAL DEPTH 9220		PERF. 3388 - 3565	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			

PETEX WILD		659782		WELL #:		12		RRCID -> 059369		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4324		PERF. 3410 - 3505	
10	248 N	56	-0-	-192	-0-	56	2		N	-0-		20			
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-		20			
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		20			
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		20			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20			
*03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-		20			

ROBERTS		WELL #:		1		RRCID -> 147229		COMPL. DATE 05/28/1993		TOTAL DEPTH 4278		PERF. 3533 - 3540	
10	775 N	638	-0-	-137	-0-	601	2 37 9		N	34		166	
11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	748	2 45 9		N	41		207	
12	775 N	729	-0-	-46	-0-	671	2 58 9		N	53	169 1	91	
01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	704	2 21 9		N	19		110	
02	754 N	698	-0-	-56	-0-	651	2 47 9		N	43		153	
03	744 N	742	-0-	-2	-0-	702	2 40 9		N	36		189	



-----															
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				
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
-----															
10		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-			21
11		1440 N	1094	-0-	-346	-0-	1094	2			N	-0-			21
12		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-			21
01		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-			21
02		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-			21
03		1581 N	1099	-0-	-482	-0-	1099	2			N	-0-			21
-----															
WILD-PARDEE			WELL #: 1		RRCID -> 188080		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 3870		PERF. 3506 - 3522				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
T-N-T ENGINEERING, INC.			834092		RRCID -> 121467		COMPL. DATE 06/06/1986		TOTAL DEPTH 4370		PERF. 3368 - 3450				
ELLIOTT			WELL #: 3												
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		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-			-0-
*02		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-			-0-
*03		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-			-0-
-----															
WHITT OIL & GAS, INC.			921150		RRCID -> 171534		COMPL. DATE 06/18/1998		TOTAL DEPTH 4422		PERF. 3380 - 3470				
ELLIOTT			WELL #: 1051												
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-
02		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-			-0-
*03		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-			-0-
-----															
IBEX, EAST (MARBLE FALLS)			44164 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
BRECK OPERATING CORP.			089974												
COMPTON, HENRY			WELL #: 1		RRCID -> 017796		COMPL. DATE 12/19/1959		TOTAL DEPTH 4308		PERF. 3998 - 4006				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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				
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-
02		464 N	247	-0-	-217	-0-	247	3			N	-0-			-0-
03		372 N	231	-0-	-141	-0-	231	3			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

IBEX, SW (CONGL. LOWER) 44170 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 PETEX 659782  
 MUSSELMAN, J.E., SR. WELL #: 1 RRCID -> 122053 COMPL. DATE 08/22/1986 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4020 - 4030

M	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
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-
02	1624 N	1587	-0-	-37	-0-	1587 2		N	-0-			-0-
*03	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 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

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-
02	1600 R	1600	-0-	-0-	-0-	1600 3		N	-0-			-0-
*03	1678 R	1678	-0-	-0-	-0-	1678 3		N	-0-			-0-

ILES, G. H. WELL #: 11 RRCID -> 219662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3974 - 3980

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-
02	2262 #	1112	-0-	-1150	-0-	1112 3		N	-0-			-0-
03	2294 #	1102	-0-	-1192	-0-	1102 3		N	-0-			-0-

ILES, G.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 219664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4036 - 4042

10	3627 #	3352	-0-	-275	-0-	3352 3		N	-0-			-0-
11	3510 #	3160	-0-	-350	-0-	3160 3		N	-0-			-0-
12	3286 #	3142	-0-	-144	-0-	3142 3		N	-0-			-0-
01	3348 #	3207	-0-	-141	-0-	3207 3		N	-0-			-0-
02	3132 #	2914	-0-	-218	-0-	2914 3		N	-0-			-0-
03	3348 #	3040	-0-	-308	-0-	3040 3		N	-0-			-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741  
 GOGGAN WELL #: 1 RRCID -> 181631 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 4106 - 4124

10	1152 R	1152	-0-	-0-	-0-	1152 2		N	-0-			32
11	1020 #	987	-0-	-33	-0-	987 2		N	-0-			32
12	1116 #	1078	-0-	-38	-0-	1078 2		N	-0-			32
01	1147 #	1050	-0-	-97	-0-	1050 2		N	-0-			32
02	1073 #	841	-0-	-232	-0-	841 2		N	-0-			32
03	1147 #	921	-0-	-226	-0-	921 2		N	-0-			32

GOGGAN WELL #: 2 RRCID -> 199196 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4188 - 4200

10	620 R	620	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-			64
11	510 #	488	-0-	-22	-0-	488 2		N	-0-			64
12	527 #	502	-0-	-25	-0-	502 2		N	-0-			64
01	620 #	467	-0-	-153	-0-	467 2		N	-0-			64
02	580 #	418	-0-	-162	-0-	418 2		N	-0-			64
03	620 #	454	-0-	-166	-0-	454 2		N	-0-			64

ILES (CONGLOMERATE)		//CONT.//		44281 333	ASSOCIATED	49B		CNTY: STEPHENS				
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741								
CUSTARD - PITTS		WELL #:		1	RRCID ->	215858	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	4385	PERF.	4310 - 4330
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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	12
01	868 #	730	-0-	-138	-0-	730	2			N	-0-	12
02	812 #	588	-0-	-224	-0-	588	2			N	-0-	12
03	775 #	626	-0-	-149	-0-	626	2			N	-0-	12
-----												
CUSTARD-PITTS		WELL #:		2	RRCID ->	225565	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	4483	PERF.	3992 - 4012
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
02	406 #	2	-0-	-404	-0-	2	2			N	-0-	175
03	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
10	682 N	396	-0-	-286 B	-0-	396	3			N	-0-	-0-
11	630 N	460	-0-	-170 B	-0-	460	3			N	-0-	-0-
12	651 N	610	-0-	-41 B	-0-	610	3			N	-0-	-0-
01	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628	3			N	-0-	-0-
02	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768	3			N	-0-	-0-
-----												
ILES, G. H. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	221381	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	4061 - 4063
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-
02	957 N	882	-0-	-75 B	-0-	882	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	992 N	951	-0-	-41 B	-0-	951	3			N	-0-	-0-
-----												
ILES, G. H. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	221384	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	4198	PERF.	4025 - 4039
10	3379	3379	-0-	-0- B	-0-	2294	3379	3		N	-0-	-0-
11	3270	3395	-0-	125 B	-0-	2419	3395	3		N	-0-	-0-
12	3224	2928	-0-	-296 B	-0-	2123	2928	3		N	-0-	-0-
01	3379	2994	-0-	-385 B	-0-	1738	2994	3		N	-0-	-0-
02	3277	2064	-0-	-1213 B	-0-	525	2064	3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				525								
03	3503	2769	-0-	-734 B	-209	2769	3			N	-0-	-0-
-----												
COPELAND-MITCHELL "B"		WELL #:		3	RRCID ->	222997	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	4395	PERF.	3968 - 3971
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-
02	435 N	396	-0-	-39 B	-0-	396	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	496 N	451	-0-	-45 B	-0-	451	3			N	-0-	-0-

ILES (CONGLOMERATE, UPPER)		//CONT.// 44281 666		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
COPELAND-MITCHELL "B"		WELL #: 5		RRCID -> 225903		COMPL. DATE 02/22/2007			TOTAL DEPTH 4425 PERF. 4054 - 4064			
M	O	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		
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-		
02	406 N	380	-0-	-26 B	-0-	380	3	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	434 N	432	-0-	-2 B	-0-	432	3	N	-0-	-0-		
-----												
ILES, G. H. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 255380		COMPL. DATE 03/05/2010			TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4026 - 4033			
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-		
02	1228 N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228	3	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03	1168 N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168	3	N	-0-	-0-		
-----												
ILES, G. H. "B"		WELL #: 8		RRCID -> 267593		COMPL. DATE 03/18/2013			TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4060 - 4066			
10	1798 N	895	-0-	-903 B	-0-	894	3	1 9 N	1	72		
11	840 N	800	-0-	-40 B	-0-	799	3	1 9 N	1	73		
12	930 N	766	-0-	-164 B	-0-	765	3	1 9 N	1	74		
01	899 N	743	-0-	-156 B	-0-	737	3	6 9 N	5	79		
02	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	844	3	8 9 N	7	86		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03	826 N	826	-0-	-0- B	-0-	825	3	1 9 N	1	87		
-----												
G. H. ILES 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 272377		COMPL. DATE 02/04/2014			TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4021 - 4048			
10	3255 N	1501	-0-	-1754 B	-0-	1379	3	122 9 N	111	123		
11	1530 N	1401	-0-	-129 B	-0-	1280	3	121 9 N	110	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	121		
02	1363 N	1357	-0-	-6 B	-0-	1278	3	79 9 N	72	193		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03	1418 N	1418	-0-	-0- B	-0-	1329	3	89 9 N	81	104		
-----												
G. H. ILES 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 273805		COMPL. DATE 03/17/2014			TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4080 - 4090			
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		
02	1189 N	1145	-0-	-44 B	-0-	1142	3	3 9 N	3	88		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	1271 N	1214	-0-	-57 B	-0-	1212	3	2 9 N	2	90		
-----												
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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

INDIANOLA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		44370 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH			
SUN-KEY OIL CO., INC.				829320						
INDIANOLA RAILROAD		WELL #:		3	RRCID -> 088921	COMPL. DATE 04/01/1980	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 3225	- 3270	
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
10	620 N	598	-0-	-22	-0-	598 2	N	-0-		-0-
11	540 N	492	-0-	-48	-0-	492 2	N	-0-		-0-
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2	N	-0-		-0-
01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2	N	-0-		-0-
02	464 N	454	-0-	-10	-0-	454 2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
INDIANOLA RAILROAD		WELL #:		4	RRCID -> 089059	COMPL. DATE 11/21/1987	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 1673	- 3150	
10	930 N	897	-0-	-33	-0-	897 2	N	-0-		-0-
11	840 N	738	-0-	-102	-0-	738 2	N	-0-		-0-
12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2	N	-0-		-0-
01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2	N	-0-		-0-
02	725 N	682	-0-	-43	-0-	682 2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
INDIAN KNOLL (CONGL)				44420 400	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS			
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005						
MCKELVAIN, W. H.		WELL #:		1	RRCID -> 143095	COMPL. DATE 08/29/1980	TOTAL DEPTH 3940	PERF. 3793	- 3803	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		99
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		99
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		99
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		99
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		99
03	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	
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2	N	-0-		-0-
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2	N	-0-		-0-
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2	N	-0-		-0-
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2	N	-0-		-0-
*02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
STUART ESTATE "61"		WELL #:		2	RRCID -> 151725	COMPL. DATE 10/10/1994	TOTAL DEPTH 3952	PERF. 3626	- 3638	
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-		N	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
STUART ESTATE "61"		WELL #:		4	RRCID -> 201365	COMPL. DATE 02/29/2004	TOTAL DEPTH 4030	PERF. 3550	- 3576	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) CUMMING COMPANY, INC. THE STUART ESTATE "61"		//CONT.// 44650 100 //CONT.// 194204		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
		WELL #: 7		RRCID -> 205048		COMPL. DATE 08/17/2004			TOTAL DEPTH 3997 PERF. 3554 - 3622				
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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				
10	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2		N	-0-			-0-
11	3720 X	3602	-0-	-118	-0-	3602	2		N	-0-			-0-
12	3627 X	3566	-0-	-61	-0-	3566	2		N	-0-			-0-
01	3720 X	3516	-0-	-204	-0-	3516	2		N	-0-			-0-
*02	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2		N	-0-			-0-
03	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		
10	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3		N	-0-			1
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3		N	-0-			1
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3		N	-0-			1
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-			1
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			1
*03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MARJAC OIL COMPANY, INC. THOMPSON 40		526262		WELL #: 1		RRCID -> 265244		COMPL. DATE 09/19/2011			TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4024 - 4032		
10	4278 X	3282	-0-	-996	-0-	3282	2		N	-0-			56
11	3930 X	3236	-0-	-694	-0-	3236	2		N	-0-			56
12	3751 X	3255	-0-	-496	-0-	3220	2	35 9	N	32			88
01	3596 X	3077	-0-	-519	-0-	3043	2	34 9	N	31			119
02	3016 X	2780	-0-	-236	-0-	2749	2	31 9	N	28			147
03	3224 X	2772	-0-	-452	-0-	2757	2	15 9	N	14			161
-----													
THOMPSON 40		WELL #: 2		RRCID -> 267568		COMPL. DATE 02/18/2013			TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4001 - 4010				
10	2139 X	1641	-0-	-498	-0-	1641	2		N	-0-			-0-
11	1950 X	1618	-0-	-332	-0-	1618	2		N	-0-			-0-
12	1891 X	1610	-0-	-281	-0-	1610	2		N	-0-			-0-
01	1798 X	1521	-0-	-277	-0-	1521	2		N	-0-			-0-
02	1508 N	1375	-0-	-133	-0-	1375	2		N	-0-			-0-
03	1612 N	1378	-0-	-234	-0-	1378	2		N	-0-			-0-

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) MARJAC OIL COMPANY, INC. THOMPSON 'A'		//CONT.// 44650 100 //CONT.// 526262		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
		WELL #: 1		RRCID -> 267884		COMPL. DATE 04/01/2013			TOTAL DEPTH 4183 PERF. 3993 - 4003					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2573	X	1203	-0-	-1370	-0-	1203	2		N	-0-			59
11	1920	X	728	-0-	-1192	-0-	728	2		N	-0-			59
12	1829	X	615	-0-	-1214	-0-	615	2		N	-0-			59
01	1829	X	611	-0-	-1218	-0-	611	2		N	-0-			59
02	696	N	613	-0-	-83	-0-	613	2		N	-0-			59
*03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-			59

THOMPSON B		WELL #: 1		RRCID -> 269382		COMPL. DATE 07/24/2013			TOTAL DEPTH 4172 PERF. 4012 - 4026					
10	6262	X	3516	-0-	-2746	-0-	3486	2	30	9	N	27		72
11	4770	X	3631	-0-	-1139	-0-	3587	2	44	9	N	40		112
12	3999	X	3604	-0-	-395	-0-	3514	2	90	9	N	82		194
01	3565	X	3327	-0-	-238	-0-	3292	2	35	9	N	32	171 1	55
02	3509	X	2895	-0-	-614	-0-	2863	2	32	9	N	29		84
03	3751	X	2998	-0-	-753	-0-	2970	2	28	9	N	25		109

THOMPSON '40'		WELL #: 5		RRCID -> 272905		COMPL. DATE 03/12/2014			TOTAL DEPTH 4177 PERF. 3944 - 3956					
10	4278	X	3282	-0-	-996	-0-	3282	2		N	-0-			-0-
11	3900	X	3236	-0-	-664	-0-	3236	2		N	-0-			-0-
12	3751	X	3220	-0-	-531	-0-	3220	2		N	-0-			-0-
01	3596	X	3043	-0-	-553	-0-	3043	2		N	-0-			-0-
02	2987	X	2749	-0-	-238	-0-	2749	2		N	-0-			-0-
03	3193	X	2757	-0-	-436	-0-	2757	2		N	-0-			-0-

THOMPSON C		WELL #: 1		RRCID -> 273562		COMPL. DATE 09/05/2014			TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3966 - 3976					
10	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	10227	2		N	-0-			-0-
11	9940	X	9940	-0-	-0-	-0-	9940	2		N	-0-			-0-
12	9998	X	9998	-0-	-0-	-0-	9998	2		N	-0-			-0-
01	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	9818	2		N	-0-			-0-
02	9976	X	9090	-0-	-886	-0-	9090	2		N	-0-			-0-
03	10261	X	9539	-0-	-722	-0-	9539	2		N	-0-			-0-

GALE 39		WELL #: 1		RRCID -> 275475		COMPL. DATE 09/24/2014			TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3868 - 3876					
10	217	X	163	-0-	-54	-0-	163	2		N	-0-			-0-
11	210	X	134	-0-	-76	-0-	134	2		N	-0-			-0-
12	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
01	186	X	154	-0-	-32	-0-	154	2		N	-0-			-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2		N	-0-			-0-

TRACER OPERATING, INC. COODY 40		863965 WELL #: 1		RRCID -> 268209		COMPL. DATE 11/06/2012			TOTAL DEPTH 4461 PERF. 4022 - 4028					
10	2356	X	1015	-0-	-1341	-0-	1015	2		Y	-0-			-0-
11	1620	N	682	-0-	-938	-0-	682	2		Y	-0-			-0-
12	1488	N	1306	-0-	-182	-0-	1306	2		Y	-0-			-0-
01	1023	N	304	-0-	-719	-0-	304	2		Y	-0-			-0-
*02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		Y	-0-			-0-
03	1302	N	985	-0-	-317	-0-	985	2		Y	-0-			-0-

-----  
 IONA HICKEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 44650 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 TREY RESOURCES INC. 868529  
 STUART, J.N. "A" WELL #: 8 RRCID -> 157306 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 3745 PERF. 3496 - 3508

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
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		Y	-0-			-0-
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	146 2		Y	-0-			-0-
12	155 N	141	-0-	-14	-0-	141 2		Y	-0-			-0-
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	127 2		Y	-0-			-0-
02	145 N	112	-0-	-33	-0-	112 2		Y	-0-			-0-
03	155 N	117	-0-	-38	-0-	117 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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
03	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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	71 X	71	-0-	-0-	-0-	71 3		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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

10	292 N	120	-0-	-172	-0-	120 3		Y	-0-			5
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 3		Y	-0-			5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		Y	-0-			5
*02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		Y	-0-			5
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5

-----  
 ISENHOWER, SE. (DUFFER) 44822 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN  
 MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324  
 EARP WELL #: 1 RRCID -> 105616 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 4006 PERF. 3797 - 3812

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7



ISETT (CADD)		44824 333		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726													
VESTAL, H. L.		WELL #: 1		RRCID -> 017842		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2382 - 2392					
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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				99
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6	87	1	18

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					
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-
02	609	N	596	-0-	-13	-0-	183	1	413	3	N	-0-			-0-
03	682	N	630	-0-	-52	-0-	196	1	434	3	N	-0-			-0-

ROBERTSON CSL		WELL #: 11		RRCID -> 150665		COMPL. DATE 08/12/1994		TOTAL DEPTH 3632		PERF. 2476 - 2497					
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
01	13	N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
03	11	N	8	-0-	-3	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-

DYKES, WM. C. 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 274563		COMPL. DATE 08/01/2014		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 2227 - 2254					
10	372	N	276	-0-	-96	-0-	43	1	233	3	N	-0-			-0-
11	270	N	220	-0-	-50	-0-	38	1	182	3	N	-0-			-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	38	1	162	3	N	-0-			-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	39	1	171	3	N	-0-			-0-
02	174	N	145	-0-	-29	-0-	34	1	111	3	N	-0-			-0-
03	186	N	112	-0-	-74	-0-	33	1	79	3	N	-0-			-0-

LITTLESON (4300)		44830 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PARKER						
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925													
KOONCE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 099049		COMPL. DATE 03/18/1982		TOTAL DEPTH 4526		PERF. 4239 - 4254					
10	868	N	761	-0-	-107	B	-0-	600	1	161	3	Y	-0-		-0-
11	930	N	794	-0-	-136	B	-0-	399	1	395	3	Y	-0-		-0-
12	940	N	940	-0-	-0-	B	-0-	489	1	451	3	Y	-0-		-0-
*01	869	N	869	-0-	-0-	B	-0-	449	1	420	3	Y	-0-		-0-
*02	857	N	857	-0-	-0-	B	-0-	453	1	404	3	Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	B	-0-					Y	NO RPT		-0-

MEPCO-ELECTRA		WELL #: 1		RRCID -> 099922		COMPL. DATE 03/22/1982		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4355 - 4370					
10	1364	N	1233	-0-	-131	B	-0-	972	1	261	3	Y	-0-		3
11	1320	N	1230	-0-	-90	B	-0-	618	1	612	3	Y	-0-		3
12	1181	N	1181	-0-	-0-	B	-0-	615	1	566	3	Y	-0-		3
*01	1426	N	1426	-0-	-0-	B	-0-	737	1	689	3	Y	-0-		3
*02	1408	N	1408	-0-	-0-	B	-0-	745	1	663	3	Y	-0-		3
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	B	-0-					Y	NO RPT		3

-----												
LITTLESON (4300)		//CONT.//		44830 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PARKER	
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925								
AIRPORT		WELL #:		1 T	RRCID ->	102605	COMPL. DATE	08/30/1982	TOTAL DEPTH	4625	PERF.	4389 - 4394
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----												
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
KOOZCE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	107090	COMPL. DATE	08/16/1983	TOTAL DEPTH	4515	PERF.	3847 - 4291
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	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
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	767	-0-	-8	B	-0-	396 1	371 3	Y	-0-		-0-
*02	828 N	828	-0-	-0-	B	-0-	438 1	390 3	Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	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
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
02	555 N	555	-0-	-0-		-0-	480 2	75 9	N	68		145
*03	585 N	585	-0-	-0-		-0-	521 2	64 9	N	58	170 1	33
-----												
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
10	1767 N	1662	-0-	-105		-0-	1662 2		N	-0-		59
11	1770 N	1669	-0-	-101		-0-	1669 2		N	-0-		59
12	1829 N	1742	-0-	-87		-0-	1742 2		N	-0-		59
01	1674 N	1624	-0-	-50		-0-	1624 2		N	-0-		59
02	1624 N	1590	-0-	-34		-0-	1590 2		N	-0-		59
03	1736 N	1706	-0-	-30		-0-	1706 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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	7750	9300	-0-	1550		8031	9300	2			N	-0-			168
11	7500	8234	-0-	734		8765	8234	2			N	-0-			168
12	7750	8684	-0-	934		9699	8684	2			N	-0-			168
01	10137	7372	-0-	-2765		6934	7372	2			N	-0-			168
02	8033	7741	-0-	-292		6642	7741	2			N	-0-			168
03	8587	8398	-0-	-189		6453	8398	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					
10	753 N	753	-0-	-0-		-0-	732	2	21	9	N	19			131
11	581 N	581	-0-	-0-		-0-	580	2	1	9	N	1			132
12	682 N	124	-0-	-558		-0-	124	2			N	-0-			132
01	744 N	285	-0-	-459		-0-	285	2			N	-0-			132
02	551 N	427	-0-	-124		-0-	427	2			N	-0-			132
*03	440 N	440	-0-	-0-		-0-	430	2	10	9	N	9			141

MORELAND "A"		WELL #: 1		RRCID -> 250092		COMPL. DATE 06/12/2009		TOTAL DEPTH 4214		PERF. 4014 - 4026					
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
02	1644 N	1644	-0-	-0-		-0-	1608	2	36	9	N	33			77
*03	1684 N	1684	-0-	-0-		-0-	1656	2	28	9	N	25			102

KENNEDY "1065" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 250617		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3940 - 3948					
10	659 N	659	-0-	-0-		-0-	659	2			N	-0-			-0-
11	818 N	818	-0-	-0-		-0-	818	2			N	-0-			-0-
12	930 N	843	-0-	-87		-0-	843	2			N	-0-			-0-
01	651 N	625	-0-	-26		-0-	625	2			N	-0-			-0-
02	783 N	457	-0-	-326		-0-	457	2			N	-0-			-0-
03	837 N	712	-0-	-125		-0-	712	2			N	-0-			-0-

MORELAND "A"		WELL #: 2		RRCID -> 257451		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 4217		PERF. 4037 - 4045					
10	806 N	774	-0-	-32		-0-	774	2			N	-0-			-0-
11	810 N	725	-0-	-85		-0-	725	2			N	-0-			-0-
12	806 N	732	-0-	-74		-0-	732	2			N	-0-			-0-
01	775 N	730	-0-	-45		-0-	730	2			N	-0-			-0-
02	701 N	701	-0-	-0-		-0-	701	2			N	-0-			-0-
*03	763 N	763	-0-	-0-		-0-	763	2			N	-0-			-0-

FORD, REBA		WELL #: 1		RRCID -> 258917		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 4342		PERF. 4156 - 4170					
10	1654 N	1654	-0-	-0-		-0-	1654	2			N	-0-			19
11	1616 N	1616	-0-	-0-		-0-	1616	2			N	-0-			19
12	1637 N	1637	-0-	-0-		-0-	1637	2			N	-0-			19
01	1643 N	1629	-0-	-14		-0-	1629	2			N	-0-			19
02	1566 N	1536	-0-	-30		-0-	1536	2			N	-0-			19
*03	1652 N	1652	-0-	-0-		-0-	1652	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1798 N	1560	-0-	-238	-0-	1560	2	N	-0-	-0-				-0-
11	1620 N	1543	-0-	-77	-0-	1543	2	N	-0-	-0-				-0-
12	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2	N	-0-	-0-				-0-
01	1550 N	1229	-0-	-321	-0-	1229	2	N	-0-	-0-				-0-
02	1479 N	812	-0-	-667	-0-	812	2	N	-0-	-0-				-0-
03	1550 N	324	-0-	-1226	-0-	324	2	N	-0-	-0-				-0-

REA-CORBETT "1072" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259727 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 4268 PERF. 4126 - 4148

10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2	N	-0-	-0-				-0-
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2	N	-0-	-0-				-0-
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2	N	-0-	-0-				-0-
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2	N	-0-	-0-				-0-
02	348 N	217	-0-	-131	-0-	217	2	N	-0-	-0-				-0-
03	372 N	82	-0-	-290	-0-	82	2	N	-0-	-0-				-0-

MCDANIEL "1054" WELL #: 1 RRCID -> 262010 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4020 - 4030

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	N	-0-	-0-				65
12	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				65
01	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1562	2	98 9 N	89					154
02	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1431	2	72 9 N	65	164 1				55
*03	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1392	2	65 9 N	59					114

GIBSON-WESLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262786 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4034 - 4060

10	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2064	2	12 9 N	11					51
11	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1881	2	12 9 N	11					62
12	1891 N	1851	-0-	-40	-0-	1838	2	13 9 N	12					74
01	2077 N	1843	-0-	-234	-0-	1823	2	20 9 N	18					92
02	1827 N	1664	-0-	-163	-0-	1650	2	14 9 N	13					105
03	1860 N	1696	-0-	-164	-0-	1690	2	6 9 N	5					110

GIBSON-WESLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267893 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4076 - 4110

10	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2	N	-0-	-0-				-0-
11	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2	N	-0-	-0-				-0-
12	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2	N	-0-	-0-				-0-
01	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2	N	-0-	-0-				-0-
02	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2	N	-0-	-0-				-0-
03	1581 N	1449	-0-	-132	-0-	1449	2	N	-0-	-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

10	0	7534	-0-	7534 B	34755	7534	2	N	-0-	-0-				10
11	2535	6702	-0-	4167 B	38922	6702	2	N	-0-	-0-				10
12	0	7145	-0-	7145 B	46067	7145	2	N	-0-	-0-				10
01	0	3074	-0-	3074 B	49141	3074	2	N	-0-	-0-				10
02 DLQ	G-10	200	-0-	200 B	49341	200	2	N	-0-	-0-				10
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			49341										
03 DLQ	G-10 NO RPT	-0-		-0- B	49341			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	M	PROD	AMT	CODE	
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
*02	1399 N	1399	-0-	-0-	B	-0-	1366	2	33	9	N	30	94
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	1424 N	1424	-0-	-0-	B	-0-	1382	2	42	9	N	38	132
-----													
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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-							N	-0-	5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-							N	-0-	5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-							N	-0-	5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-							N	-0-	5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-							N	-0-	5
03	P&A COND	-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
10	0	NO RPT	-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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
03	T. A.	-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
-----													
LOWRANCE INC.				511345									
REED				WELL #:	1	RRCID ->	103381	COMPL. DATE	09/02/1981	TOTAL DEPTH	3956	PERF.	3469 - 3478
10	99 R	99	-0-	-0-			99	3			N	-0-	28
11	92 R	92	-0-	-0-			92	3			N	-0-	28
12	98 R	98	-0-	-0-			98	3			N	-0-	28
01	93 #	89	-0-	-4			89	3			N	-0-	28
02	87 #	78	-0-	-9			78	3			N	-0-	28
03	93 #	87	-0-	-6			87	3			N	-0-	28

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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				4
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				4
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				4
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				4
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				4
03	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
10	155 #	127	-0-	-28	-0-	127	3	N	-0-			55
11	150 #	117	-0-	-33	-0-	111	3	N	6	9	5	60
12	217 #	111	-0-	-106	-0-	111	3	N				60
01	130 R	130	-0-	-0-	-0-	112	3	N	18	9	16	76
02	116 #	102	-0-	-14	-0-	95	3	N	7	9	6	82
03	124 #	120	-0-	-4	-0-	117	3	N	3	9	3	85

HARRISON, B. "B"				WELL #:	RRCID ->	110897	COMPL. DATE	08/18/1983	TOTAL DEPTH	3830	PERF.	2445 - 3460
10	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-			-0-
11	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	3	N	-0-			-0-
12	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	3	N	-0-			-0-
01	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	3	N	-0-			-0-
02	116 #	95	-0-	-21	-0-	95	3	N	-0-			-0-
03	124 #	117	-0-	-7	-0-	117	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
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 #	677	-0-	-1028	-0-	677	3	N	-0-			-0-
02	1595 #	1293	-0-	-302	-0-	1293	3	N	-0-			-0-
03	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
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 #	310	-0-	-155	-0-	310	3	N	-0-			145
02	435 #	424	-0-	-11	-0-	424	3	N	-0-			145
03	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT			145

MCLAUGHLIN				WELL #:	RRCID ->	130125	COMPL. DATE	03/10/1989	TOTAL DEPTH	6147	PERF.	5898 - 5992
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 #	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			188
02	377 #	14	-0-	-363	-0-	14	3	N	-0-			188
03	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			188

JMM (CANYON,UPPER) ALARON ENERGY, INC. JAMESON,JAHEW "B"		45110 500 010450		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN						
WELL #:		1		RRCID -> 128369		COMPL. DATE 07/29/1980		TOTAL DEPTH 7213		PERF. 5780 - 6050				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	194 R	194	-0-	-0-	-0-	192 3	2 9	N			2			128
11	185 R	185	-0-	-0-	-0-	183 3	2 9	N			2			130
12	192 R	192	-0-	-0-	-0-	190 3	2 9	N			2			132
01	186 #	123	-0-	-63	-0-	121 3	2 9	N			2			134
02	174 R	174	-0-	-0-	-0-	172 3	2 9	N			2			136
03	186 #	174	-0-	-12	-0-	172 3	2 9	N			2			138
-----														
J M M, SOUTH (COOK) ALARON ENERGY, INC. MCLAUGHLIN, J.M.		45115 500 010450		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NOLAN						
WELL #:		1011		RRCID -> 092761		COMPL. DATE 02/01/1981		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5702 - 5710				
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
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3		Y			-0-			22
*03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		Y			-0-			22
-----														
MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #:		RRCID -> 093277		COMPL. DATE 05/01/1981		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5669 - 5797				
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
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		Y			-0-			22
*03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		Y			-0-			22
-----														
MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #:		RRCID -> 093613		COMPL. DATE 05/25/1981		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5661 - 5784				
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		Y			-0-			20
11	300 N	294	-0-	-6	-0-	292 3	2 9	Y			-2			22
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		Y			-0-			22
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		Y			-0-			22
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		Y			-0-			22
*03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		Y			-0-			22
-----														
MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #:		RRCID -> 096130		COMPL. DATE 10/30/1981		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5725 - 5783				
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		Y			-0-			20
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	170 3	2 9	Y			-2			22
12	186 N	178	-0-	-8	-0-	178 3		Y			-0-			22
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		Y			-0-			22
02	174 N	173	-0-	-1	-0-	173 3		Y			-0-			22
*03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		Y			-0-			22
-----														
MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #:		RRCID -> 104763		COMPL. DATE 03/27/1983		TOTAL DEPTH 6025		PERF. 5650 - 5734				
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		Y			-0-			20
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	116 3	2 9	Y			-2			22
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		Y			-0-			22
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		Y			-0-			22
02	116 N	97	-0-	-19	-0-	97 3		Y			-0-			22
*03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 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	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
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	Y	-0-			20
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	117	3	Y	2	9		22
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	Y	-0-			22
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	Y	-0-			22
02	116 N	98	-0-	-18	-0-	98	3	Y	-0-			22
*03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	Y	-0-			22
-----												
MCLAUGHLIN, J. M.		WELL #:		6012	RRCID ->	109573	COMPL. DATE	03/09/1984	TOTAL DEPTH	5830	PERF.	5590 - 5717
10	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3	Y	-0-			20
11	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1604	3	Y	2	9		22
12	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3	Y	-0-			22
01	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3	Y	-0-			22
02	1566 N	1559	-0-	-7	-0-	1559	3	Y	-0-			22
*03	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3	Y	-0-			22
-----												
EXXON-PRICE		WELL #:		1	RRCID ->	116330	COMPL. DATE	04/30/1985	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	5834 - 5850
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
-----												
ENRICH OIL CORPORATION		WELL #:		253100	RRCID ->	083058	COMPL. DATE	05/21/1979	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5781 - 5809
FOSTER-PRICE		WELL #:		1	RRCID ->	083058	COMPL. DATE	05/21/1979	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5781 - 5809
10	310 N	265	-0-	-45	-0-	265	2	N	-0-			139
11	300 N	258	-0-	-42	-0-	258	2	N	-0-			139
12	279 N	230	-0-	-49	-0-	230	2	N	-0-			139
01	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	2	N	-0-			139
02	261 N	243	-0-	-18	-0-	243	2	N	-0-			139
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			139
-----												
J. R. G. CANYON		WELL #:		45180 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
KOLLAO PROPERTIES LLC		WELL #:		474275								
LAWRENCE, W. L.		WELL #:		1	RRCID ->	092760	COMPL. DATE	11/27/1980	TOTAL DEPTH	2590	PERF.	2198 - 2202
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	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
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	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			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	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			
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288		N	NO RPT		-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288		N	NO RPT		-0-	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288		N	NO RPT		-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288		N	NO RPT		-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288		N	NO RPT		-0-	
03	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			
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	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			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	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			
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	837		N	NO RPT		-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	837		N	NO RPT		-0-	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	837		N	NO RPT		-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	837		N	NO RPT		-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	837		N	NO RPT		-0-	
03	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
-----															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
D.N.I.			221589												
PHILLIPS, J. W.			WELL #: 2		RRCID -> 142428		COMPL. DATE 10/02/1970		TOTAL DEPTH 2550		PERF. 2483 - 2493				
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13825					N	NO RPT			78
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13825					N	NO RPT			78
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13825					N	NO RPT			78
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13825					N	NO RPT			78
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13825					N	NO RPT			78
03		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				
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10990					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10990					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10990					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10990					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10990					N	NO RPT			-0-
03		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				
10	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
11	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
12	22	R	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
01	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
02	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
JONES & BURROUGHS			WELL #: 1		RRCID -> 081211		COMPL. DATE 10/28/1971		TOTAL DEPTH 2541		PERF. 2501 - 2506				
10	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-
11	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
12	23	R	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
01	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
02	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
03	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				
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
03	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 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
-----															
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 #	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			33
02		29 #	23	-0-	-6	-0-	23	2			N	-0-			33
03		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			
-----															
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		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
02		29 #	20	-0-	-9	-0-	20	2			N	-0-			-0-
03		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.			WELL #:		806190	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			
-----															
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-
02		261 #	220	-0-	-41	-0-	220	3			N	-0-			-0-
03		279 #	173	-0-	-106	-0-	173	3			N	-0-			-0-
-----															
BIBBY, J. C.			WELL #:		1	RRCID ->	152515	COMPL. DATE	10/28/1970	TOTAL DEPTH	2530	PERF. 2491 - 2502			
-----															
10		678 R	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-			-0-
11		570 #	559	-0-	-11	-0-	559	3			N	-0-			-0-
12		682 #	524	-0-	-158	-0-	524	3			N	-0-			-0-
01		682 #	442	-0-	-240	-0-	442	3			N	-0-			-0-
02		638 #	441	-0-	-197	-0-	441	3			N	-0-			-0-
03		682 #	346	-0-	-336	-0-	346	3			N	-0-			-0-
-----															
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.			WELL #:		828317	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			
-----															
10		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-			-0-
11		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-			-0-
12		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-			-0-
01		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		29 #	NO RPT	-0-	-29	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		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			
-----															
10		59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-			-0-
11		59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-			-0-
12		DLQ G-10	61	-0-	61	-0-	61	2			Y	-0-			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	61				Y	NO RPT			-0-
02		29 #	NO RPT	-0-	-29	-0-	32				Y	NO RPT			-0-
03		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-	1				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 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
10	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55 2		Y	-0-		-0-
11	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56 2		Y	-0-		-0-
12	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57 2		Y	-0-		-0-
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	29 #	NO RPT	-0-	-29	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	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

10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-		-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2		N	-0-		-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2		N	-0-		-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2		N	-0-		-0-
02	58 N	56	-0-	-2	-0-	56 2		N	-0-		-0-
*03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-		-0-

CHOATE WELL #: 8 RRCID -> 105714 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 4071 PERF. 3918 - 3931

10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-		20
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2		N	-0-		20
12	93 N	57	-0-	-36	-0-	57 2		N	-0-		20
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2		N	-0-		20
02	58 N	53	-0-	-5	-0-	53 2		N	-0-		20
*03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-		20

CHOATE "A" WELL #: 9 RRCID -> 112774 COMPL. DATE 11/28/1982 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3980 - 3990

10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	163 2	7 9	Y	6		173
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		Y	-0-		173
12	279 N	224	-0-	-55	-0-	218 2	6 9	Y	5		178
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	217 2	4 9	Y	4		182
02	232 N	219	-0-	-13	-0-	202 2	17 9	Y	15		197
*03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		Y	-0-		197

CHOATE "A" WELL #: 10 RRCID -> 126767 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 4212 PERF. 4008 - 4054

10	124 N	71	-0-	-53	-0-	71 2		Y	-0-		-0-
11	150 N	80	-0-	-70	-0-	80 2		Y	-0-		-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		Y	-0-		-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2		Y	-0-		-0-
02	87 N	86	-0-	-1	-0-	86 2		Y	-0-		-0-
*03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

J. V. T. (CONGL. 4250)		//CONT.//		45214 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690								
RYAN				WELL #: 1	RRCID -> 271352	COMPL. DATE 09/01/2012	TOTAL DEPTH	4561	PERF. 4102	- 4108		
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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			285
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			285
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	156	1	129
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			129
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			129
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			129
-----												
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764								
RHODES RANCH				WELL #: 114	RRCID -> 072485	COMPL. DATE 03/14/1977	TOTAL DEPTH	4405	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388								
MCMURREY, M. H. -D-				WELL #: 17D	RRCID -> 073065	COMPL. DATE 08/05/1977	TOTAL DEPTH	4425	PERF. N/A			
10	1364 N	907	-0-	-457	B	-0-	907 2	N	-0-			62
11	900 N	-0-	-0-	-900	B	-0-		N	-0-			62
12	1116 N	-0-	-0-	-1116	B	-0-		N	-0-			62
01	899 N	-0-	-0-	-899	B	-0-		N	-0-			62
02	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 2	N	-0-			62
*03	1621 N	1621	-0-	-0-	B	-0-	1621 2	N	-0-			62
-----												
MCMURREY, M. H. "D"				WELL #: 77D	RRCID -> 101490	COMPL. DATE 06/14/1982	TOTAL DEPTH	4382	PERF. 4325	- 4332		
10	51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	51 2	N	-0-			-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46 2	N	-0-			-0-
12	62 N	57	-0-	-5	B	-0-	57 2	N	-0-			-0-
01	62 N	43	-0-	-19	B	-0-	43 2	N	-0-			-0-
02	58 N	48	-0-	-10	B	-0-	48 2	N	-0-			-0-
03	62 N	46	-0-	-16	B	-0-	46 2	N	-0-			-0-
-----												
MCMURREY, M. H. "D"				WELL #: 1502	RRCID -> 267903	COMPL. DATE 12/16/2012	TOTAL DEPTH	4407	PERF. 4340	- 4344		
10	1023 N	589	-0-	-434	B	-0-	574 2	N	14			44
11	930 N	-0-	-0-	-930	B	-0-		N	-0-			44
12	992 N	-0-	-0-	-992	B	-0-		N	-0-			44
01	589 N	-0-	-0-	-589	B	-0-		N	-0-			44
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			44
*03	842 N	842	-0-	-0-	B	-0-	842 2	N	-0-			44
-----												
PARKS, RHONE INC.				641520								
JORDAN, TOM -B-				WELL #: 1	RRCID -> 096647	COMPL. DATE 06/14/1981	TOTAL DEPTH	4237	PERF. 4155	- 4164		
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-
02	1021 N	1021	-0-	-0-	B	-0-	1021 2	N	-0-			-0-
*03	1149 N	1149	-0-	-0-	B	-0-	1149 2	N	-0-			-0-

J. V. T. (CONGL. 4250) //CONT.// 45214 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 QUEST PETROLEUM COMPANY 684629  
 MATHIS WELL #: 1 T RRCID -> 099420 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 3976 - 3981

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					59
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					59
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					59
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					59
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					59
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					59

RWA, LLC 687608  
 RHODES W. J. B WELL #: 4 RRCID -> 061415 COMPL. DATE 03/15/1975 TOTAL DEPTH 4472 PERF. N/A

10	403 N	322	-0-	-81 B	-0-	322	1			N	-0-					-0-
11	480 N	29	-0-	-451 B	-0-	29	1			N	-0-					-0-
12	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845	1			N	-0-					-0-
01	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547	1			N	-0-					-0-
02	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658	1			N	-0-					-0-
*03	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	1			N	-0-					-0-

TARPON OIL & GAS CO. 836178  
 ANACONDA WELL #: 1 RRCID -> 267571 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4038 - 4042

10	4309 X	3220	-0-	-1089 B	-0-	3220	3			N	-0-					137
11	4170 X	2048	-0-	-2122 B	-0-	2048	3			N	-0-					137
12	3875 X	2360	-0-	-1515 B	-0-	2360	3			N	-0-					137
01	3875 X	2709	-0-	-1166 B	-0-	2709	3			N	-0-					137
02	DLQ G-10	2975	-0-	2975 B	2975	2975	3			N	-0-					137
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	2975					N	NO RPT					137

RHODES RANCH WELL #: 3D RRCID -> 277427 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4120 - 4127

10	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAVERNE HARRIS A WELL #: 5 RRCID -> 209080 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 1998 - 2061

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. V. T. (STRAWN 2400)		//CONT.//		45214 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
-----											
HARRIS, LAVERNE -G-		WELL #:		11	RRCID -> 213669	COMPL. DATE 09/14/2005	TOTAL DEPTH	2271	PERF. 1999 - 2081		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
-----											
HARRIS, LAVERNE -C-		WELL #:		7	RRCID -> 213692	COMPL. DATE 09/12/2005	TOTAL DEPTH	2271	PERF. 2010 - 2045		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
-----											
LAVERNE HARRIS -E-		WELL #:		9	RRCID -> 214152	COMPL. DATE 12/15/2005	TOTAL DEPTH	2931	PERF. 2006 - 2060		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
-----											
LAVERNE HARRIS -F-		WELL #:		10	RRCID -> 214156	COMPL. DATE 11/29/2005	TOTAL DEPTH	2934	PERF. 1987 - 2041		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
-----											
PADGETT -A-		WELL #:		2	RRCID -> 214158	COMPL. DATE 11/17/2005	TOTAL DEPTH	2176	PERF. 1879 - 1936		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
-----											
PADGETT -B-		WELL #:		3	RRCID -> 214792	COMPL. DATE 11/17/2005	TOTAL DEPTH	2301	PERF. 1968 - 2011		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				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) 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
10		81 N	81	-0-	-0-	81 2		N	-0-			232
11		68 N	68	-0-	-0-	68 2		N	-0-			232
12		88 N	88	-0-	-0-	88 2		N	-0-			232
01		93 N	70	-0-	-23	70 2		N	-0-			232
*02		54 N	54	-0-	-0-	54 2		N	-0-			232
03		93 N	58	-0-	-35	58 2		N	-0-			232
-----												
TAYLOR				WELL #: 2	RRCID -> 116392	COMPL. DATE 05/02/1985	TOTAL DEPTH 2398	PERF. 2046	- 2140			
10		122 N	122	-0-	-0-	122 2		N	-0-			350
11		101 N	101	-0-	-0-	101 2		N	-0-			350
12		132 N	132	-0-	-0-	132 2		N	-0-			350
01		124 N	105	-0-	-19	105 2		N	-0-			350
*02		82 N	82	-0-	-0-	82 2		N	-0-			350
03		124 N	86	-0-	-38	86 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			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PADGETT RANCH				WELL #: 3	RRCID -> 091076	COMPL. DATE 12/20/1980	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2400	- 2428			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PADGETT RANCH				WELL #: 5	RRCID -> 096302	COMPL. DATE 11/05/1981	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2363	- 2426			
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14 N	14	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
01		10 N	10	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PADGETT RANCH				WELL #: 6	RRCID -> 096379	COMPL. DATE 07/10/2007	TOTAL DEPTH 4550	PERF. 1785	- 1828			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	217	N	163	-0-	-54	-0-	163 2			N	-0-			-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182 2			N	-0-			-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	72 1	206 2		N	-0-			-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	43 1	299 2		N	-0-			-0-
02	174	N	167	-0-	-7	-0-	167 2			N	-0-			-0-
03	279	N	168	-0-	-111	-0-	168 2			N	-0-			-0-
-----														
MATHIS		WELL #:		1 C	RRCID -> 099601	COMPL. DATE 01/05/1982	TOTAL DEPTH 4399	PERF. 2124	-	2178				
10	403	N	328	-0-	-75	-0-	328 2			N	-0-			-0-
11	330	N	314	-0-	-16	-0-	314 2			N	-0-			-0-
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	129 1	365 2		N	-0-			-0-
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	63 1	442 2		N	-0-			-0-
02	290	N	242	-0-	-48	-0-	242 2			N	-0-			-0-
03	496	N	270	-0-	-226	-0-	270 2			N	-0-			-0-
-----														
PARISH		WELL #:		2036	RRCID -> 109766	COMPL. DATE 02/28/1984	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 2018	-	2352				
10	124	N	74	-0-	-50	-0-	74 2			N	-0-			-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83 2			N	-0-			-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	23 1	67 2		N	-0-			-0-
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	15 1	107 2		N	-0-			-0-
02	87	N	58	-0-	-29	-0-	58 2			N	-0-			-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78 2			N	-0-			-0-
-----														
PADGETT		WELL #:		1	RRCID -> 186158	COMPL. DATE 10/11/2001	TOTAL DEPTH 2150	PERF. 1969	-	2005				
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	107 2			N	-0-			-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120 2			N	-0-			-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	37 1	107 2		N	-0-			-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	20 1	143 2		N	-0-			-0-
02	116	N	82	-0-	-34	-0-	82 2			N	-0-			-0-
03	155	N	96	-0-	-59	-0-	96 2			N	-0-			-0-
-----														
PARISH		WELL #:		3036	RRCID -> 192394	COMPL. DATE 11/11/2002	TOTAL DEPTH 2100	PERF. 1902	-	1956				
10	155	N	58	-0-	-97	-0-	58 2			N	-0-			-0-
11	120	N	65	-0-	-55	-0-	65 2			N	-0-			-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	27 1	76 2		N	-0-			-0-
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	15 1	104 2		N	-0-			-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81 2			N	-0-			-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76 2			N	-0-			-0-
-----														
FORTNEY, W. D.		WELL #:		2025	RRCID -> 206447	COMPL. DATE 12/20/2003	TOTAL DEPTH 2300	PERF. 2098	-	2150				
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256 2			N	-0-			-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286 2			N	-0-			-0-
12	279	N	100	-0-	-179	-0-	26 1	74 2		N	-0-			-0-
01	248	N	75	-0-	-173	-0-	9 1	66 2		N	-0-			-0-
02	290	N	91	-0-	-199	-0-	91 2			N	-0-			-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76 2			N	-0-			-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 1		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 1		N	-0-			-0-
03	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				
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 1		N	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 1		N	-0-			-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 1		N	-0-			-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 1		N	-0-			-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 1		N	-0-			-0-
*03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 1		N	-0-			-0-
-----												
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		WELL #:		1	RRCID -> 100428	COMPL. DATE 06/03/1982	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 2029 - 2044				
TAYLOR, JOYCE -B-				809930								
10	217 N	194	-0-	-23	-0-	72 1	122 2	N	-0-			-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	77 1	117 2	N	-0-			-0-
12	217 N	199	-0-	-18	-0-	38 1	161 2	N	-0-			-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	68 1	121 2	N	-0-			-0-
02	174 N	172	-0-	-2	-0-	81 1	91 2	N	-0-			-0-
*03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	89 1	108 2	N	-0-			-0-
-----												
TOWER RESOURCES INC		WELL #:		K 3	RRCID -> 232473	COMPL. DATE 04/16/2007	TOTAL DEPTH 4399	PERF. 2182 - 2200				
LUKE				862857								
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	385 3	20 9	N	18	18 0		-0-
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-			-0-
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-			-0-
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-			-0-
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		N	-0-			-0-
*03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 3		N	-0-			-0-
-----												
J. W. BARTLETT (MARBLE FALLS)		WELL #:		1	RRCID -> 017313	COMPL. DATE 11/11/1954	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2188 - 2209				
SIMPCO OIL & GAS				45218 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE					
WALKER, M. T.				783485								
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WILSON, KELLY		WELL #:		1	RRCID -> 017316	COMPL. DATE 04/14/1960	TOTAL DEPTH 2217	PERF. 2181 - 2191				
FRAZIER				929355								
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON (STRAWN) 45395 666 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS  
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563  
COPELAND RANCH 'A' WELL #: 26 RRCID -> 275283 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 4036 PERF. 3850 - 3860

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	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DELTA OIL & GAS LTD. 213703  
LASSITER, M. I. WELL #: A 2 RRCID -> 047516 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 1930 - 1940

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

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-
02		203 #	123	-0-	-80	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03		186 #	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 153931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1838 PERF. 1498 - 1546

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-
02		261 #	134	-0-	-127	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03		248 #	180	-0-	-68	-0-	180	2			N	-0-					-0-

GRAHAM WELL #: 17 RRCID -> 181463 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 1901 PERF. 1548 - 1610

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-
02		290 #	165	-0-	-125	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03		310 #	222	-0-	-88	-0-	222	2			N	-0-					-0-

GRAHAM WELL #: 15 RRCID -> 181899 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1531 - 1608

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-
02		145 #	93	-0-	-52	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03		155 #	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-

JANELLEN (CADDO)		45694 200		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: BROWN							
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.		100298													
BOENICKE-FULLER		WELL #: 2		RRCID -> 017816		COMPL. DATE 06/30/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1154 - 1160							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
CARTWRIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 017817		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1180 - 1210					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DAVIS, M. J.		WELL #: 1		RRCID -> 017818		COMPL. DATE 04/15/1922		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1154 - 1157							
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WALLER CO. SCHOOL		WELL #: 1		RRCID -> 017826		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1140 - 1148					
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
RANKIN, B.J.		WELL #: 3		RRCID -> 081805		COMPL. DATE 11/16/1978		TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1206 - 1212							
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	672					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	672					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	672					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	672					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	672					N	-0-			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	672					N	NO RPT			-0-
-----															
RANKIN, B J		WELL #: 1		RRCID -> 081808		COMPL. DATE 08/20/1978		TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1146 - 1154							
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	676					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	676					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	676					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	676					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	676					N	-0-			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	676					N	NO RPT			-0-
-----															
HORTON, T.G.		WELL #: 1		RRCID -> 081816		COMPL. DATE 03/05/1979		TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1068 - 1120							
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JANELLEN (CADDO)		//CONT.// 45694 200		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: BROWN								
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.		//CONT.// 100298														
HORTON, T.G.		WELL #: 2		RRCID -> 082076		COMPL. DATE 04/12/1979		TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1070 - 1220								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
FLETCHER		WELL #: 1		RRCID -> 090563		COMPL. DATE 04/27/1980		TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1116 - 1200								
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	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-
03	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								
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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								
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	-0-	-0-	-0-	347					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	347					N	-0-					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	347					N	NO RPT					-0-
-----																
SIKES		WELL #: 1		RRCID -> 136925		COMPL. DATE 09/25/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1104 - 1228								
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	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	388					N	NO RPT					-0-
-----																
HUTCHISON, B.		WELL #: 3		RRCID -> 137575		COMPL. DATE 06/20/1990		TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1153 - 1182								
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
WALLER COUNTY SCHOOL		WELL #: 1		RRCID -> 144011		COMPL. DATE 11/13/1978		TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1228 - 1232								
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JANELLEN (CADDO) DOWN-HOLE PUMP SERVICE CO., INC. RICHARDSON		//CONT.// 227570	45694 200	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: BROWN				
WELL #:		RRCID ->	082466	COMPL. DATE	05/02/1979	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1088 - 1230		
M	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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
PLUGGED AND ABANDONED				01/26/2005						

MISSION ENERGY INC. RICHARDSON		570410		RRCID ->	082669	COMPL. DATE	04/06/1979	TOTAL DEPTH	1400	PERF. 1104 - 1238	
WELL #:											
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53	
PLUGGED AND ABANDONED				02/18/2013							

PETROLIA GROUP, L.L.C. J. L. MORRIS		660810		RRCID ->	017813	COMPL. DATE	06/08/1941	TOTAL DEPTH	1170	PERF. 1080 - 1170	
WELL #:		2									
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1021		N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1021		N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1021		N	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1021		N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1021		N	-0-		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021		N	NO RPT		-0-	

DAVIS, W. B.		WELL #:		1	RRCID ->	017819	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1171 - 1200
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	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

JANELLEN (CADDO)		//CONT.// 45694 200		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: BROWN								
PETROLIA GROUP, L.L.C.		//CONT.// 660810														
HUTCHINSON, B.		WELL #: 1		RRCID -> 017822		COMPL. DATE		N/A								
						TOTAL DEPTH		N/A PERF. 1053 - 1070								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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						
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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						
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
WALLACE, JOHN C.		WELL #: 1		RRCID -> 017825		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 1038 - 1065						
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BENNIE, TERRY		WELL #: 1		RRCID -> 101553		COMPL. DATE 10/31/1978		TOTAL DEPTH		3518 PERF. 1107 - 1184						
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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						
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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							
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

MILLER, ALVIN L.		567641		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
MILLER, ALVIN L.		WELL #: 1		RRCID -> 089537		COMPL. DATE 02/27/1980		TOTAL DEPTH 1177 PERF. 860 - 864							
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

MILLER, ALVIN L.		567641		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
MILLER, ALVIN L.		WELL #: 6		RRCID -> 094797		COMPL. DATE 07/01/1981		TOTAL DEPTH 490 PERF. 433 - 441							
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

MILLER, ALVIN L.		567641		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
MILLER, ALVIN L.		WELL #: 5		RRCID -> 094918		COMPL. DATE 07/01/1981		TOTAL DEPTH 965 PERF. 433 - 441							
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

MILLER, ALVIN L.		567641		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
MILLER, ALVIN L.		WELL #: 2		RRCID -> 095003		COMPL. DATE 07/01/1981		TOTAL DEPTH 580 PERF. 433 - 442							
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

JANET (GRAY 2600)		//CONT.//		45708 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLEMAN				
MISSION ENERGY INC.				570410								
YOUNG, ROY "A"		WELL #:		5	RRCID ->	089539	COMPL. DATE	12/18/1972	TOTAL DEPTH	2670	PERF.	2614 - 2670
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
03	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
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-		-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-		-0-
12	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3	N	-0-		-0-
01	186	N	67	-0-	-119	-0-	67	3	N	-0-		-0-
02	145	N	5	-0-	-140	-0-	5	3	N	-0-		-0-
03	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	3	N	-0-		-0-

YOUNG, ROY DEANE		WELL #:		3	RRCID ->	087078	COMPL. DATE	04/01/1980	TOTAL DEPTH	3520	PERF.	2609 - 2614
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JANICE (SADDLE CREEK)		WELL #:		6	RRCID ->	103798	COMPL. DATE	09/10/1982	TOTAL DEPTH	852	PERF.	780 - 786
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2016 - PLUGGED 02/19/16												

JANICE, DARLA		WELL #:		5	RRCID ->	104567	COMPL. DATE	11/20/1982	TOTAL DEPTH	4730	PERF.	906 - 910
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/29/2016 - PLUGGED 02/29/16												

MORRELL		WELL #:		2	RRCID ->	111182	COMPL. DATE	05/07/1981	TOTAL DEPTH	841	PERF.	786 - 790
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/06/2016 - PLUGGED 04/06/16												

OIL AND GAS DIVISION

JAYMA RHEA (MISS.)  
BRECK OPERATING CORP.  
MATTHEWS "20"

45967 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
089974  
WELL #: 1 RRCID -> 165948 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4301 - 4401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-			114
03	651 N	596	-0-	-55	-0-	596 2		N	-0-			114

JENNIE FAYE (DUFFER)  
KASLE ENERGY INC.  
LUTER RANCH

46170 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN  
451440  
WELL #: 1 RRCID -> 182904 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3966 - 3980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
*02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	53 1	1 7	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-

JENNIFER (DUFFER)  
CF OIL & GAS, LLC  
MCAFEE, CHARLES

46176 300 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD  
142196  
WELL #: 1 RRCID -> 162685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4293 PERF. 4086 - 4094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	1392 #	1014	-0-	-378	-0-	1014 2		N	-0-			-0-
03	1488 #	NO RPT	-0-	-1488	-0-			N	NO RPT			-0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.  
MOORE JOHNSTON

767543 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
WELL #: 1 RRCID -> 261284 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 4359 PERF. 4053 - 4055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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 #	29	-0-	-95	-0-	29 2		N	-0-			-0-
02	58 #	NO RPT	-0-	-58	-0-			N	NO RPT			-0-
03	12 #	NO RPT	-0-	-12	-0-			N	NO RPT			-0-

JERALD CECIL (CADD)  
EXLCO, INC.  
BOYD, G. G. "B"

46244 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON  
256985  
WELL #: 1 RRCID -> 140714 COMPL. DATE 02/00/1972 TOTAL DEPTH 3953 PERF. 3900 - 3910

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JESSIE LEE (U. LAKE SAND)		46308 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND							
BACON ENERGY		042398													
GRAY, L.Z.		WELL #: 1		RRCID -> 110891		COMPL. DATE 05/02/1984		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 3538 - 3543					
M	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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JETT (DUFFER)		46320 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		058851													
SRC-GARMS /LEATHERWOOD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 130755		COMPL. DATE 10/17/1983		TOTAL DEPTH 3422		PERF. 3103 - 3150					
M	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
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-				-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2			Y	-0-				-0-
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-				-0-
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-				-0-
02	116 N	83	-0-	-33	-0-	83	2			Y	-0-				-0-
*03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-				-0-

JILL (CONGL. N)		46356 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741													
ASHBY 5X		WELL #: 1A		RRCID -> 127158		COMPL. DATE 05/10/1988		TOTAL DEPTH 4135		PERF. 4050 - 4056					
M	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
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-				-0-
11	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-				-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-				-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-				-0-
02	87 N	82	-0-	-5	-0-	82	2			N	-0-				-0-
03	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-				-0-

HARALSON, ELLA		WELL #: 1		RRCID -> 139229		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4126		PERF. 4088 - 4103					
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
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-				118
11	240 N	94	-0-	-146	-0-	94	2			N	-0-				118
12	248 N	34	-0-	-214	-0-	34	2			N	-0-				118
01	155 N	15	-0-	-140	-0-	15	2			N	-0-				118
02	87 N	28	-0-	-59	-0-	28	2			N	-0-				118
*03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-				118

JILL, N. (CONGL. 4050)		46358 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741													
HARALSON, ELLA -A-		WELL #: 3		RRCID -> 118689		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 4115		PERF. 4056 - 4062					
M	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
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-				43
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-				43
12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-				43
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-				43
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-				43
03	558 N	525	-0-	-33	-0-	525	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	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
10	992 N	693	-0-	-299	-0-	670	3	23	9	N	21				189
11	720 N	701	-0-	-19	-0-	684	3	17	9	N	15				204
12	806 N	151	-0-	-655	-0-	151	3			N	-0-	179	1		25
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-				25
02	667 N	-0-	-0-	-667	-0-					N	8				33
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				33

JIM NED RHYNE, J.V. CUMMINGS		46465 001 ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN								
		706379												
		WELL #:	1	RRCID ->	151679	COMPL. DATE	03/18/1978	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	N/A			
M	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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JIM NED (MORRIS) RHYNE, J.V. RICHEY, J. E.		46465 600 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN								
		706379												
		WELL #:	3	RRCID ->	109855	COMPL. DATE	01/27/1984	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3450 - 3460			
10	1597 R	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-			-0-
11	1938 R	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-			-0-
12	1023 #	885	-0-	-138	-0-	885	2			N	-0-			-0-
01	1655 R	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-			-0-
02	1944 R	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-			-0-
03	2015 #	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT			-0-

JOE BOB (MARBLE FALLS REEF) CARR, TIMOTHY CHARLES CARR "A"		46650 500 NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN								
		135095												
		WELL #:	1	RRCID ->	121747	COMPL. DATE	05/17/1986	TOTAL DEPTH	1240	PERF.	1190 - 1200			
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J.W.S. STANLEY		427277												
		1B												
		WELL #:	1B	RRCID ->	116753	COMPL. DATE	04/17/1985	TOTAL DEPTH	1280	PERF.	1152 - 1160			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STANLEY, RUFUS														
		2D												
		WELL #:	2D	RRCID ->	121336	COMPL. DATE	04/29/1986	TOTAL DEPTH	1240	PERF.	1170 - 1180			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STANLEY, RUFUS														
		1A												
		WELL #:	1A	RRCID ->	121919	COMPL. DATE	08/01/1986	TOTAL DEPTH	1200	PERF.	1132 - 1137			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOE & GRADY DAW'S (STRAWN UPPER)		46668 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON			
GOOPCO, INC.		315960									
MCKEICHAN, WILL		WELL #: 2		RRCID -> 150412		COMPL. DATE 06/13/1994		TOTAL DEPTH 4531		PERF. 3320 - 3334	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
02	58 N	52	-0-	-6	-0-	52	2	N	-0-		-0-
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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	
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-
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-		-0-
03	527 N	457	-0-	-70	-0-	457	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	
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	49	2	14 9	N	13	60
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	42	2	8 9	N	7	67
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	40	2	17 9	N	15	82
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	40	2	17 9	N	15	97
02	58 N	50	-0-	-8	-0-	41	2	9 9	N	8	105
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	105
-----											
JOHN R. JACOBS (BEND CONGL.)		46914 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
REVAL EXPLORATION LLC		703607									
STOCKSTILL		WELL #: 1		RRCID -> 159133		COMPL. DATE 05/14/1996		TOTAL DEPTH 3575		PERF. 3138 - 3144	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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									
TCU		WELL #: 1		RRCID -> 165330		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 3464 PERF. 3130 - 3146			
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	AMT	CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1072		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1072		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1072		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1072		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1072		N	NO RPT		-0-	
03	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			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	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			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	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			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	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			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
HILL		WELL #: 1		RRCID -> 211104		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3448 - 3453			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	238		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	238		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	238		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	238		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	238		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	238		N	NO RPT		-0-	

JOHNNY (CONGL.)		46982 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
PETEX		659782									
DUGGAN-HARRELL (CONGL) UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	200330	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3862 - 3866
M	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
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-
02	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364 2	N	-0-			-0-
*03	389 R	389	-0-	-0-	-0-	389 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
10	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	9 1	1448 2	Y	-0-		10
11	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 2		Y	-0-		10
12	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 2		Y	-0-		10
01	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	22 1	1435 2	Y	-0-		10
02	1363 N	1229	-0-	-134	-0-	9 1	1220 2	Y	-0-		10
03	1457 N	1178	-0-	-279	-0-	7 1	1171 2	Y	-0-		10

JOHNSON, FANNIE T.		WELL #:		RRCID ->	251360	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	4435	PERF.	3966 - 4055
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
03	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
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	111		Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	111		Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	111		Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	111		Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	111		Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	111		Y	NO RPT			-0-

RIEBE, ANGELINA		WELL #:	1	RRCID ->	144530	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3760 - 3805
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	63		Y	NO RPT			53
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	63		Y	NO RPT			53
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	63		Y	NO RPT			53
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	63		Y	NO RPT			53
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	63		Y	NO RPT			53
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	63		Y	NO RPT			53

LANGFORD "C"		WELL #:	2	RRCID ->	218837	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4170	PERF.	3685 - 3694
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-



WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY:	
JOHNSTON GAP (MARBLE FALLS) //CONT.// 47064 600 ASSOCIATED EXEMPT									
HUNTER ENERGY, INC. //CONT.// 418929									
LANGFORD "C"		WELL #:		4		4140	3689	- 3697	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
LANGFORD "C" WELL #: 7 RRCID -> 218840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3668 - 3677									
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
LANGFORD "C" WELL #: 8 RRCID -> 218841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3664 - 3669									
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
RIEBE, ANGELINA WELL #: 3 A RRCID -> 218842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3864 - 3870									
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19		Y	NO RPT	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19		Y	NO RPT	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19		Y	NO RPT	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19		Y	NO RPT	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19		Y	NO RPT	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19		Y	NO RPT	-0-
JONES COUNTY REGULAR (GAS) 47113 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT									
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750									
HODO		WELL #:		1		5370	3970	- 4370	
10	1023 N	739	-0-	-284	-0-	739 2	N	-0-	154
11	900 N	480	-0-	-420	-0-	480 2	N	-0-	154
12	899 N	-0-	-0-	-899	-0-		N	-0-	154
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-		N	-0-	154
02	464 N	38	-0-	-426	-0-	38 2	N	-0-	154
*03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2	N	-0-	154
JONES & LEWIS (CADDO) 47159 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT									
CWC OIL & GAS, LLC 195804									
CLARK, JEAN		WELL #:		1 U		2574	N/A		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-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	AMT	CODE	BALANCE
-----												
JONES & LEWIS (CADDO)		//CONT.//		47159 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN				
CWC OIL & GAS, LLC		//CONT.//		195804								
CLARK, JEAN		WELL #:		2	RRCID ->	043557	COMPL. DATE	02/10/1968	TOTAL DEPTH	2067	PERF. N/A	
-----												
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-	
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-		-0-	
*03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-		-0-	
-----												
JONES & LEWIS (MARBLE FALLS)				47159 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN				
CWC OIL & GAS, LLC				195804								
CLARK, JEAN		WELL #:		1 L	RRCID ->	043558	COMPL. DATE	02/01/1968	TOTAL DEPTH	2574	PERF. N/A	
-----												
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
JONI LYNN (BEND CONGLOMERATE)				47222 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
S.B. STREET OPERATING, INC.				740251								
WHITTENBURG J		WELL #:		1	RRCID ->	275744	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	4580	PERF. 4176 - 4188	
-----												
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	
02	4263 #	4110	-0-	-153	-0-	4103	3	7 9 N	6		92	
03	4557 #	4365	-0-	-192	-0-	4361	3	4 9 N	4		96	
-----												
JONISUE BOWDEN (CANYON)				47233 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: FISHER				
FOREE OIL COMPANY				275700								
JONISUE		WELL #:		1 B	RRCID ->	218245	COMPL. DATE	01/19/1995	TOTAL DEPTH	5173	PERF. 4890 - 4900	
-----												
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	
02	1363 #	1199	-0-	-164	-0-	1199	2	N	-0-		131	
*03	1481 R	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2	N	-0-		131	
-----												
SWEETWATER PRODUCTION, INC.				833297								
SMITH		WELL #:		2	RRCID ->	130267	COMPL. DATE	02/28/1986	TOTAL DEPTH	4975	PERF. 4870 - 4885	
-----												
10	DLQ G-10	231	-0-	231	603	231	3	Y	-0-		-0-	
11	DLQ G-10	228	-0-	228	831	228	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-	
02	232 #	219	-0-	-13	-0-	219	3	Y	-0-		-0-	
03	248 #	229	-0-	-19	-0-	229	3	Y	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-		-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-		-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-		-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-		-0-
03	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

10	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-		28
11	30 #	7	-0-	-23	-0-	7 2		N	-0-		-0-
12	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-		28
01	62 #	46	-0-	-16	-0-	46 2		N	-0-		28
02	58 #	46	-0-	-12	-0-	46 2		N	-0-		28
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-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

10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-		-0-
11	360 N	290	-0-	-70	-0-	290 3		N	-0-		-0-
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		N	-0-		-0-
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-		-0-
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMPSON, JOSH WELL #: 5 RRCID -> 226040 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 4344 - 4369

10	620 N	288	-0-	-332	-0-	288 3		N	-0-		-0-
11	360 N	291	-0-	-69	-0-	291 3		N	-0-		-0-
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		N	-0-		-0-
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-		-0-
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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

10	155 N	10	-0-	-145	-0-	10 3		N	-0-		-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		-0-
*03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOWRANCE INC. 511345  
HUNTER

WELL #: 1 RRCID -> 239792 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3366 - 3373

10	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	29 #	16	-0-	-13	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-

HUNTER

WELL #: 2 RRCID -> 246340 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 3706 PERF. 3591 - 3599

10	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	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

10	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					1
11	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					1
12	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					1
01	125 R	125	-0-	-0-	-0-	69	2	56	9	N	51					52
02	87 #	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					52
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					52

PLACE OIL AND GAS CO. 667700  
CARROLL, BOB

WELL #: 2 RRCID -> 158003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3606 - 3212

10	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
11	293 R	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
12	310 #	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-
01	310 #	280	-0-	-30	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	319 #	99	-0-	-220	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-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

10	837 N	722	-0-	-115	-0-	722	3			N	-0-					111
11	750 N	622	-0-	-128	-0-	622	3			N	-0-					111
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					111
01	713 N	603	-0-	-110	-0-	603	3			N	-0-					111
*02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	644	3	10	9	N	9					120
*03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	802	3	17	9	N	15					135

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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	
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2	N	-0-	-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-	-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2	N	-0-	-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2	N	-0-	-0-
02	58 N	44	-0-	-14	-0-	44 2	N	-0-	-0-
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2	N	-0-	-0-

TABOR RANCH -A-		WELL #: 107		RRCID -> 109211		COMPL. DATE 01/24/1984		TOTAL DEPTH 2915 PERF. 1858 - 1863	
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-	-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-	-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-	-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-	-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-	-0-
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 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		
10	279 N	93	-0-	-186	-0-	7 1	86 2	N	-0-	134
11	270 N	205	-0-	-65	-0-	7 1	198 2	N	-0-	134
12	248 N	141	-0-	-107	-0-	7 1	134 2	N	-0-	134
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	7 1	157 2	N	-0-	134
02	203 N	118	-0-	-85	-0-	7 1	111 2	N	-0-	134
*03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	7 1	229 2	N	-0-	134

KADANE-BEAUMONT (DUFFER)		47986 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD		
BRECK OPERATING CORP.		089974								
DELAFOSSSE "C"		WELL #: 1		RRCID -> 018269		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 4094 PERF. N/A		
10	744 N	709	-0-	-35	-0-	709 3		N	-0-	-0-
11	690 N	684	-0-	-6	-0-	684 3		N	-0-	-0-
12	713 N	696	-0-	-17	-0-	696 3		N	-0-	-0-
01	713 N	699	-0-	-14	-0-	699 3		N	-0-	-0-
02	667 N	646	-0-	-21	-0-	646 3		N	-0-	-0-
*03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 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		
10	341 N	324	-0-	-17	-0-	324 2		N	-0-	-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-	-0-
12	248 N	206	-0-	-42	-0-	206 2		N	-0-	-0-
01	310 N	228	-0-	-82	-0-	228 2		N	-0-	-0-
*02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-	-0-
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT	-0-

Kees (ElLENBURGER)		48465 080		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012									
SANDERS		WELL #:		2		RRCID -> 181596		COMPL. DATE 06/22/1997		TOTAL DEPTH 4369 PERF. 4281 - 4369	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
03		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	
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	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		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	
10		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2	N	-0-		-0-
11		240 N	239	-0-	-1	-0-	239 2	N	-0-		-0-
12		248 N	247	-0-	-1	-0-	247 2	N	-0-		-0-
01		279 N	227	-0-	-52	-0-	227 2	N	-0-		-0-
02		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2	N	-0-		-0-
03		248 N	234	-0-	-14	-0-	234 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	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KESSLER (STRAWN)		49095 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
SMITH, J.V. OIL COMPANY		792516									
KESSLER		WELL #:		1		RRCID -> 102668		COMPL. DATE 08/31/1981		TOTAL DEPTH 4696 PERF. 3133 - 3144	
10		155 N	85	-0-	-70	-0-	16 1	69 2	N	-0-	-0-
11		180 N	101	-0-	-79	-0-	101 1		N	-0-	-0-
12		186 N	20	-0-	-166	-0-	20 1		N	-0-	-0-
01		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 1		N	-0-	-0-
02		87 N	38	-0-	-49	-0-	38 1		N	-0-	-0-
03		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
03	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		
10	1426 N	19	-0-	-1407	-0-	17 3	2 9	N	2	186
11	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-	186
12	589 N	1	-0-	-588	-0-	1 3		N	-0-	186
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-	186
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-	186
*03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 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		
10	186 #	142	-0-	-44	-0-	19 1	123 2	N	-0-	-0-
11	180 #	169	-0-	-11	-0-	24 1	145 2	N	-0-	-0-
12	186 #	23	-0-	-163	-0-	3 1	20 2	N	-0-	-0-
01	208 R	208	-0-	-0-	-0-	28 1	180 2	N	-0-	-0-
02	174 #	132	-0-	-42	-0-	20 1	112 2	N	-0-	-0-
03	186 #	138	-0-	-48	-0-	21 1	117 2	N	-0-	-0-

HALSELL "B"		WELL #: 8 B		RRCID -> 218175		COMPL. DATE 07/09/1984		TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4376 - 4380		
10	155 #	89	-0-	-66	-0-	12 1	77 2	N	-0-	-0-
11	150 #	113	-0-	-37	-0-	16 1	97 2	N	-0-	-0-
12	155 #	12	-0-	-143	-0-	2 1	10 2	N	-0-	-0-
01	155 #	90	-0-	-65	-0-	12 1	78 2	N	-0-	-0-
02	116 #	104	-0-	-12	-0-	16 1	88 2	N	-0-	-0-
03	124 #	111	-0-	-13	-0-	17 1	94 2	N	-0-	-0-

KIDD (STRAWN, UPPER)		49171 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
CROWN EQUIPMENT CO.		191534								
CLARK		WELL #: 1		RRCID -> 089135		COMPL. DATE 06/02/1980		TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1770 - 1784		
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-	-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-	-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-	-0-
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 2		N	-0-	-0-
02	145 N	143	-0-	-2	-0-	143 2		N	-0-	-0-
*03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-	-0-

KIDD (STRAWN, UPPER)		//CONT.//		49171 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER			
DOLLINS, RICHARD E. IRVINE				222209								
		WELL #:		1	RRCID ->	084921	COMPL. DATE	08/01/1979	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 1727 - 1735	
M	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

  

KIGHT (CONGL 3750)				49180 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS		
DELTA OIL & GAS LTD. JUDITH WINSTON KIGHT "D"				213703							
		WELL #:		1	RRCID ->	111770	COMPL. DATE	01/05/1984	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3749 - 3754
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		Y	-0-	-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3		Y	-0-	-0-
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3		Y	-0-	-0-
01	15 N	11	-0-	-4	-0-	11	3		Y	-0-	-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		Y	-0-	-0-
*03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		Y	-0-	-0-

  

KIGHT (DUFFER)				49180 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS		
DELTA OIL & GAS LTD. JUDITH WINSTON KIGHT "D"				213703							
		WELL #:		2	RRCID ->	112309	COMPL. DATE	07/31/1984	TOTAL DEPTH	4119	PERF. 3995 - 4095
10	341 N	263	-0-	-78	-0-	263	3		N	-0-	-0-
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-	-0-
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-	-0-
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3		N	-0-	-0-
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-	-0-
*03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-	-0-

  

KIGHT, JUDITH WINSTON "C"				WELL #:	2	RRCID ->	127494	COMPL. DATE	05/16/1988	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 3929 - 3939
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	106
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	317	3	140	9	N	127	65
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	356	3	189	9	N	172	63
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	320	3	131	9	N	119	182
03	465 N	458	-0-	-7	-0-	323	3	135	9	N	123	138

  

KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3620)				49295 200	ASSOCIATED	49B			CNTY: PALO PINTO			
KIMBERLIN ENERGY GROUP KIMBERLIN				462705								
		WELL #:		3	RRCID ->	119458	COMPL. DATE	12/09/1985	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3589 - 3596	
10	DLQ G-10	85	-0-	85	522	4	1	81	2	Y	-0-	6
11	DLQ G-10	10	-0-	10	532	4	1	6	2	Y	-0-	6
12	532 R	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-	6
01	217 #	141	-0-	-76	-0-	4	1	137	2	Y	-0-	6
02	203 #	103	-0-	-100	-0-	4	1	99	2	Y	-0-	6
03	93 #	47	-0-	-46	-0-	4	1	43	2	Y	-0-	6

  

KIMBERLIN				WELL #:	6	RRCID ->	181953	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3662 - 3670
10	31 #	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-	-0-
11	30 #	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	2	N	-0-	-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
01	31 #	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-	-0-
02	29 #	13	-0-	-16	-0-	1	1	12	2	N	-0-	-0-
03	11 #	6	-0-	-5	-0-	1	1	5	2	N	-0-	-0-



KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3620)		//CONT.//		49295 200	ASSOCIATED	49B			CNTY: PALO PINTO					
TOWER RESOURCES INC				862857										
B.R.A.				WELL #:	6	RRCID ->	128115	COMPL. DATE	07/09/1988	TOTAL DEPTH	4006	PERF. 3685 - 3700		
M	O	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	100	-0-	100	100	100	3			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	20	-0-	20	120	20	3			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	15	-0-	15	135	15	3			N	-0-			-0-

B.R.A.				WELL #:	3	RRCID ->	128865	COMPL. DATE	03/29/1988	TOTAL DEPTH	4070	PERF. 3624 - 3631		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	100	-0-	100	100	100	3			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	20	-0-	20	120	20	3			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	18	-0-	18	138	18	3			N	-0-			-0-

B.R.A.				WELL #:	1	RRCID ->	133640	COMPL. DATE	02/26/1990	TOTAL DEPTH	4315	PERF. 3834 - 3840		
10	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
11	330 #	38	-0-	-292	-0-	38	3			N	-0-			-0-
12	93 #	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-			-0-
01	93 #	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-			-0-
02	58 #	40	-0-	-18	-0-	40	3			N	-0-			-0-
*03	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-

BRAZOS-FISH				WELL #:	1	RRCID ->	142116	COMPL. DATE	04/07/1986	TOTAL DEPTH	4199	PERF. 3766 - 3793		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-
02	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
*03	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	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		
10	DLQ G-10	229	-0-	229	1409	12	1	217	2	Y	-0-			17
11	DLQ G-10	27	-0-	27	1436	12	1	15	2	Y	-0-			17
12	1436 N	-0-	-0-	-1436	-0-					Y	-0-			17
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	12	1	371	2	Y	-0-			17
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	2	Y	-0-			17
*03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	117	2	Y	-0-			17

KIMBERLIN RANCH (CONG. 3850)				49295 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PALO PINTO					
KIMBERLIN ENERGY GROUP				462705										
KIMBERLIN				WELL #:	9	RRCID ->	122241	COMPL. DATE	08/29/1986	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3850 - 3858		
10	DLQ G-10	58	-0-	58	356	3	1	55	2	Y	-0-			4
11	DLQ G-10	7	-0-	7	363	3	1	4	2	Y	-0-			4
12	363 N	-0-	-0-	-363	-0-					Y	-0-			4
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	2	Y	-0-			4
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-			4
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	-0-			4

KING-TINDALL (MISS.)  
BRAKA OPERATING, L.L.C.  
TINDALL "C"

49440 500 ASSOCIATED EXEMPT  
088563

WELL #: 1 RRCID -> 137606 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 3855 PERF. 3590 - 3650

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDALL III

WELL #: 4 RRCID -> 141951 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 3631 PERF. 3610 - 3626

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MULLOY, J. J.

WELL #: 1 RRCID -> 217131 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 3594 - 3599

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-	-0-	-186					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIPI (MISS)  
KEATING ENERGY, INC.  
HARRIS, MAGGIE

49589 500 ASSOCIATED ONE WELL  
453142

WELL #: 7 RRCID -> 192984 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 4252 - 4272

10	31 N	27	-0-	-4	-0-	26	3	1	9	Y	1					3
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	20	3	1	9	Y	1					4
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	17	3	1	9	Y	1	5	1			-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	18	3	1	9	Y	1					1
02	29 N	16	-0-	-13	-0-	15	3	1	9	Y	1					2
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	18	3	1	9	Y	1	3	1			-0-

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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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								
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	775 N	744	-0-	-31	-0-	744	2			N	-0-					-0-
11	750 N	741	-0-	-9	-0-	741	2			N	-0-					-0-
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
01	744 N	719	-0-	-25	-0-	719	2			N	-0-					-0-
02	725 N	636	-0-	-89	-0-	636	2			N	-0-					-0-
03	713 N	684	-0-	-29	-0-	684	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								
10	713 N	683	-0-	-30	-0-	30	1	649	3	N	4					167
11	660 N	574	-0-	-86	-0-	30	1	544	3	N	-0-					167
12	713 N	594	-0-	-119	-0-	30	1	562	3	N	2					169
01	682 N	559	-0-	-123	-0-	30	1	526	3	N	3					172
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	30	1	614	3	N	1					173
*03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	30	1	636	3	N	6					179

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								
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	116 N	94	-0-	-22	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	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			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-			-0-
11	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	2	N	-0-			-0-
12	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2	N	-0-			-0-
01	248 N	165	-0-	-83	-0-	165	2	N	-0-			-0-
02	232 N	200	-0-	-32	-0-	200	2	N	-0-			-0-
03	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2	N	-0-			-0-
-----												
WHITLEY, RAYMOND				920489				CNTY: EASTLAND				
WHITLEY, RAYMOND		WELL #:		1	RRCID ->	104293	COMPL. DATE	12/07/1982	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3480 - 3511
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	93 #	83	-0-	-10	-0-	83	2	N	-0-			10
11	90 #	82	-0-	-8	-0-	82	2	N	-0-			10
12	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	2	N	-0-			10
01	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	2	N	-0-			10
02	87 #	71	-0-	-16	-0-	71	2	N	-0-			10
03	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	2	N	-0-			10
-----												
CITY OF CISCO				WELL #:	1	RRCID ->	152589	COMPL. DATE	11/23/1982	TOTAL DEPTH	4105	PERF. N/A
10	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-			-0-
11	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-			-0-
12	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-			-0-
01	248 #	167	-0-	-81	-0-	167	2	N	-0-			-0-
02	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-			-0-
03	248 #	237	-0-	-11	-0-	237	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
03	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
10	DLQ G-10	98	-0-	98	2434	98	2	N	-0-			10
11	DLQ G-10	111	-0-	111	2545	111	2	N	-0-			10
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2545			N	NO RPT			10
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2545			N	NO RPT			10
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2545			N	NO RPT			10
03	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
			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-			-0-
11	510	N	306	-0-	-204	-0-	306	3		N	-0-			-0-
12	279	N	162	-0-	-117	-0-	162	3		N	-0-			-0-
01	496	N	163	-0-	-333	-0-	163	3		N	-0-			-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-			-0-
*03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
-----														
BLACK "A"		WELL #: 3		RRCID -> 236746		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4090 - 4110				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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				
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3		N	-0-			-0-
11	990	N	956	-0-	-34	-0-	956	3		N	-0-			-0-
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3		N	-0-			-0-
01	1085	N	929	-0-	-156	-0-	929	3		N	-0-			-0-
02	928	N	909	-0-	-19	-0-	909	3		N	-0-			-0-
*03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3		N	-0-			-0-
-----														
ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 243144		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4040 - 4100				
10	868	N	708	-0-	-160	-0-	708	3		N	-0-			-0-
11	990	N	560	-0-	-430	-0-	560	3		N	-0-			-0-
12	806	N	588	-0-	-218	-0-	588	3		N	-0-			-0-
01	713	N	534	-0-	-179	-0-	534	3		N	-0-			-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3		N	-0-			-0-
*03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3		N	-0-			-0-
-----														
BLACK "A"		WELL #: 4		RRCID -> 246061		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 4301		PERF. 4100 - 4105				
10	496	N	387	-0-	-109	-0-	387	3		N	-0-			-0-
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-			-0-
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3		N	-0-			-0-
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-			-0-
02	522	N	367	-0-	-155	-0-	367	3		N	-0-			-0-
03	558	N	403	-0-	-155	-0-	403	3		N	-0-			-0-
-----														
ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 255219		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 4560		PERF. 4078 - 4084				
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
-----														
ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #: 8		RRCID -> 259425		COMPL. DATE 02/02/2011		TOTAL DEPTH 4546		PERF. 4095 - 4104				
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
11	240	N	44	-0-	-196	-0-	44	3		N	-0-			-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2016 - PLUGGED 01/19/16

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	BALANCE
-----															
KNIGHT (DUFFER, LO. 4050)		//CONT.//		49888 525	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703											
ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #:		3	RRCID ->	265357	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	4240	PERF.	4087	-	4099	
10	1147 N	1105	-0-	-42	-0-	1105	3			N	-0-				-0-
11	1110 N	1023	-0-	-87	-0-	1023	3			N	-0-				-0-
12	1085 N	1067	-0-	-18	-0-	1067	3			N	-0-				-0-
01	1116 N	1073	-0-	-43	-0-	1073	3			N	-0-				-0-
02	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-				-0-
*03	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-				-0-
-----															
ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	265358	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	4253	PERF.	4064	-	4088	
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-				-0-
11	210 N	171	-0-	-39	-0-	171	3			N	-0-				-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-				-0-
01	186 N	129	-0-	-57	-0-	129	3			N	-0-				-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-				-0-
*03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	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	
10	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-				-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-				-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-				-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
KOKOMO (CANYON REEF)		50100 075		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STONEWALL								
FLYING W RESOURCES, LLC		274919													
MCCOY		WELL #:		2	RRCID ->	176281	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	4756	PERF.	3185	-	4677	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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	
10	3540 R	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			N	-0-				-0-
11	3554 R	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-				-0-
12	3939 R	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-				-0-
01	4161 R	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-				-0-
02	4276 R	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			N	-0-				-0-
*03	4780 R	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-				-0-

-----													
KOKOMO CADDO (DUFFER)													
KOKOMO ENERGY, INC.													
JOINER, E.													
				50101 080	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND		
				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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
W.D. BROWN													
				WELL #:	1	RRCID ->	218147	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	3316	PERF.	3194 - 3250
10	186 #	147	-0-	-39	-0-	-0-	133 2	14 9	N	13			99
11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-	-0-			N	-0-			99
12	217 #	179	-0-	-38	-0-	-0-	151 2	28 9	N	25			124
01	217 #	183	-0-	-34	-0-	-0-	160 2	23 9	N	21			145
02	164 R	164	-0-	-0-	-0-	-0-	153 2	11 9	N	10			155
03	186 #	167	-0-	-19	-0-	-0-	137 2	30 9	N	27			182
-----													
MARTHA													
				WELL #:	1	RRCID ->	218148	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	3366	PERF.	3240 - 3272
10	327 R	327	-0-	-0-	-0-	-0-	324 2	3 9	N	3			45
11	330 #	320	-0-	-10	-0-	-0-	317 2	3 9	N	3			48
12	341 #	317	-0-	-24	-0-	-0-	314 2	3 9	N	3			51
01	341 #	315	-0-	-26	-0-	-0-	309 2	6 9	N	5			56
02	319 #	293	-0-	-26	-0-	-0-	291 2	2 9	N	2			58
03	341 #	315	-0-	-26	-0-	-0-	313 2	2 9	N	2			60
-----													
CRAIGHEAD													
				WELL #:	5	RRCID ->	255438	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH	3690	PERF.	3342 - 3356
10	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	-0-	1456 2		N	-0-			53
11	1470 N	1391	-0-	-79	-0-	-0-	1391 2		N	-0-			53
12	1488 N	1386	-0-	-102	-0-	-0-	1386 2		N	-0-			53
01	1457 N	1322	-0-	-135	-0-	-0-	1322 2		N	-0-			53
02	1334 N	1249	-0-	-85	-0-	-0-	1249 2		N	-0-			53
03	1395 N	1329	-0-	-66	-0-	-0-	1329 2		N	-0-			53
-----													
KRAMER (CONGL.)													
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC													
CABOT-KRAMER													
				50259 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
				448761									
				WELL #:	3	RRCID ->	150610	COMPL. DATE	05/30/1994	TOTAL DEPTH	4087	PERF.	3862 - 3869
10	3100 N	3629	-0-	529	-0-	-0-	3629 2		N	-0-			-0-
11	1201 N	672	-0-	-529	-0-	-0-	672 2		N	-0-			-0-
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	-0-	683 2		N	-0-			-0-
01	2046 X	686	-0-	-1360	-0-	-0-	686 2		N	-0-			-0-
02	1914 X	643	-0-	-1271	-0-	-0-	643 2		N	-0-			-0-
03	2046 X	693	-0-	-1353	-0-	-0-	693 2		N	-0-			-0-
-----													
HENDRICKS													
				WELL #:	1	RRCID ->	158714	COMPL. DATE	06/07/1996	TOTAL DEPTH	4203	PERF.	3843 - 3852
10	124 N	6	-0-	-118	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
11	60 N	20	-0-	-40	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
*03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-			-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	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-		-0-	
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-		-0-	
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-		-0-	
01	434 N	214	-0-	-220	-0-	214	2	N	-0-		-0-	
02	203 N	181	-0-	-22	-0-	181	2	N	-0-		-0-	
03	248 N	187	-0-	-61	-0-	187	2	N	-0-		-0-	
-----												
HENDRICKS		WELL #:		3	RRCID ->	162936	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	4220	PERF. 3713 - 3718	
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-	
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-	
01	12 N	3	-0-	-9	-0-	3	2	N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2	N	-0-		-0-	
-----												
HENDRICKS		WELL #:		4	RRCID ->	165971	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	4180	PERF. 3791 - 3805	
10	248 N	167	-0-	-81	-0-	167	2	N	-0-		-0-	
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-		-0-	
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-		-0-	
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-		-0-	
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-		-0-	
03	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	2	N	-0-		-0-	
-----												
CABOT-KRAMER		WELL #:		4	RRCID ->	171289	COMPL. DATE	10/20/1998	TOTAL DEPTH	4190	PERF. 3796 - 3802	
10	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2	N	-0-		-0-	
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2	N	-0-		-0-	
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2	N	-0-		-0-	
01	1209 N	604	-0-	-605	-0-	604	2	N	-0-		-0-	
02	754 N	555	-0-	-199	-0-	555	2	N	-0-		-0-	
*03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2	N	-0-		-0-	
-----												
KROC (BRENEKE SAND)		50310 500		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN						
WCT LEASING CO.		888047										
WATSON, O.H.		WELL #:		3	RRCID ->	105058	COMPL. DATE	01/26/1983	TOTAL DEPTH	1350	PERF. 930 - 940	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
KROOKED RIVER (CADDO)		50329 075		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: THROCKMORTON						
STOVALL OPERATING CO.		824339										
HENDRICK T-21 UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154470	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	4909	PERF. 4596 - 4605	
10	403 N	231	-0-	-172	-0-	231	2	N	-0-		102	
11	300 N	213	-0-	-87	-0-	213	2	N	-0-		102	
12	248 N	205	-0-	-43	-0-	205	2	N	-0-		102	
01	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	2	N	-0-		102	
02	203 N	171	-0-	-32	-0-	171	2	N	-0-		102	
03	217 N	177	-0-	-40	-0-	177	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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	589 N	317	-0-	-272	-0-	233	1	84	2	N	-0-			-0-
11	480 N	372	-0-	-108	-0-	226	1	146	2	N	-0-			-0-
12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	232	1	375	2	N	-0-			-0-
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	233	1	286	2	N	-0-			-0-
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	210	1	225	2	N	-0-			-0-
03	620 N	399	-0-	-221	-0-	233	1	166	2	N	-0-			-0-

-----  
 OXXN 630579  
 KIRKLAND WELL #: 1 RRCID -> 082467 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5344 - 5433

10	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-			-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-			-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-			-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-			-0-
03	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-			-0-

-----  
 GRAVES, ROBERT L WELL #: 1 RRCID -> 083564 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5194 - 5204

10	465 N	316	-0-	-149	-0-	316	2			N	-0-			29
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
12	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-			29
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-			29
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-			29
*03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-			29

-----  
 KWAN-MOR (LAKE SAND) 50452 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN  
 QUAIL OPERATING, INC. 684501  
 KWAN-MOR WELL #: RRCID -> 123904 COMPL. DATE 04/01/1987 TOTAL DEPTH 4702 PERF. 4376 - 4381

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
03	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

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

-----  
 JOHNSTON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086603 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4452 - 4467

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

L.B.C. (CONGL. 4550) PATTON EXPLORATION, INC. WILLIAMS, L. C.		//CONT.//	50476 500	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	EOM BALANCE
		WELL #:	1	RRCID -> 073980	COMPL. DATE 08/30/1977	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 4745 - 4749
10	124 N	15	-0-	-109	-0-	15 2	58
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2	58
12	93 N	40	-0-	-53	-0-	40 2	58
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	58
02	29 N	22	-0-	-7	-0-	22 2	58
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2	58
UPHAM OIL & GAS COMPANY ELIZABETH KING UNIT			878925			CNTY: STEPHENS	
		WELL #:	2	RRCID -> 146656	COMPL. DATE 08/27/1993	TOTAL DEPTH 5207	PERF. 4608 - 4618
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	117 1	-0-
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	112 1	-0-
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	113 1	-0-
*01	589 N	461	-0-	-128	-0-	88 1	-0-
*02	522 N	451	-0-	-71	-0-	77 1	-0-
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-		-0-
L.C. CLEVINGER (RANGER) FOAG, INC. LORD, JESSIE			50481 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS	
		WELL #:	1	RRCID -> 247983	COMPL. DATE 09/01/1980	TOTAL DEPTH 4194	PERF. 3720 - 3724
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2	-0-
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2	-0-
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2	-0-
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2	-0-
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2	-0-
*03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2	-0-
LOWRANCE INC. EMFINGER, B. "A"			511345			CNTY: STEPHENS	
		WELL #:	1	RRCID -> 117254	COMPL. DATE 02/02/1983	TOTAL DEPTH 3950	PERF. 3720 - 3724
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3	-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3	-0-
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3	-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	-0-
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3	-0-
*03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3	-0-
EMFINGER, B.						CNTY: STEPHENS	
		WELL #:	1	RRCID -> 223631	COMPL. DATE 07/01/1985	TOTAL DEPTH 3780	PERF. 3730 - 3732
10	4030 #	3723	-0-	-307	-0-	3705 3	51
11	3900 #	3488	-0-	-412	-0-	3464 3	73
12	4030 #	3366	-0-	-664	-0-	3347 3	90
01	3875 #	3842	-0-	-33	-0-	3824 3	106
02	3538 #	3385	-0-	-153	-0-	3366 3	123
*03	3824 R	3824	-0-	-0-	-0-	3809 3	137
L. C. CLEVINGER (STRAWN) FOAG, INC. LORD, JESSIE			50481 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS	
		WELL #:	3	RRCID -> 094253	COMPL. DATE 05/19/1981	TOTAL DEPTH 3833	PERF. 2024 - 2028
10	3100 N	3048	-0-	-52	1098	3048 2	-0-
11	2844	2844	-0-	-0-	1098	2844 2	-0-
12	2958	2958	-0-	-0-	1098	2958 2	-0-
01	2928	2928	-0-	-0-	1098	2928 2	-0-
02	2729	2729	-0-	-0-	1098	2729 2	-0-
*03	3053	3053	-0-	-0-	1098	3053 2	-0-

L. G. COOK (MISS.)  
CLEAR FORK, INCORPORATED  
MATTHEWS TRUST "14"

50500 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY  
159500  
WELL #: 1 RRCID -> 167313 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4926 - 4942

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02		377 N	126	-0-	-251	-0-	126 2			N	-0-			-0-
03		403 N	78	-0-	-325	-0-	78 2			N	-0-			-0-

VAN OPERATING, LTD.  
NEWELL "12-2"

881442  
WELL #: 1D RRCID -> 150656 COMPL. DATE 03/13/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4790 - 4818

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWELL 12-8

WELL #: 1D RRCID -> 157602 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4960 - 5016

10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

L. G. COOK, N. (MISS.)  
VAN OPERATING, LTD.  
NEWELL RANCH G-3

50502 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL  
881442  
WELL #: 1 RRCID -> 153997 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4800 - 4869

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

L & H (STRAWN)  
CHAPPARAL OPERATING CO.  
FERRELL, L.T.

50504 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT  
146225  
WELL #: 1 RRCID -> 119863 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 3594 PERF. 2348 - 2376

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
02		290 N	180	-0-	-110	-0-	180 2			N	-0-			51
*03		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2			N	-0-			51

L.H. MCCREA HEIRS (MISS)  
PETEX  
MCCREA HEIRS "A"

50515 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY  
659782  
WELL #: 5 RRCID -> 151225 COMPL. DATE 07/31/1994 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 4200 - 4216

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
02		58 N	31	-0-	-27	-0-	27 2	4 9		N	4			51
03		62 N	8	-0-	-54	-0-	8 2			N	-0-			51

L 7 H (MARBLES FALLS)  
LOCKER, S. B. "BRAD" JR.  
LOCKER

50606 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
504707  
WELL #: 1 RRCID -> 110024 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 964 PERF. 911 - 936

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

LACASA (MARBLE FALLS)  
BURTON SERVICES, INC.  
HERRINGTON

51170 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
112251  
WELL #: 1 RRCID -> 110729 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 3922 PERF. 3800 - 3810

10	558 N	542	-0-	-16	-0-	542	2		N	-0-			19
11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-			19
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		N	-0-			19
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2		N	-0-			19
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2		N	-0-			19
*03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-			19

LAKE ALBANY, N. (CADDO)  
ARNOT OIL COMPANY, LLC  
FLIPPEN UNIT

51382 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD  
033012  
WELL #: 1 RRCID -> 141753 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4016 - 4028

10	837 N	674	-0-	-163	-0-	674	2		N	-0-			62
11	720 N	613	-0-	-107	-0-	613	2		N	-0-			62
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-			62
01	682 N	639	-0-	-43	-0-	639	2		N	-0-			62
*02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-			62
*03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-			62

LAKE BROWNWOOD (MARBLE FALLS)  
CREEK ENERGY, INC.  
SWEENEY, A. B.

51393 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
188579  
WELL #: 1 RRCID -> 017416 COMPL. DATE 01/14/1958 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 2230 - 2240

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE, ODIS

WELL #: 1 RRCID -> 017417 COMPL. DATE 11/26/1956 TOTAL DEPTH 2325 PERF. N/A

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFARLANE, J. R.

WELL #: 1 RRCID -> 017424 COMPL. DATE 03/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2682 - 2692

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
LAKE BROWNWOOD (MARBLE FALLS)		//CONT.//		51393	300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
CREEK ENERGY, INC.		//CONT.//		188579										
GEORGE, E. F.		WELL #:		2	RRCID ->	018426	COMPL. DATE	03/02/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2290	-	2314
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		806190								CNTY: BROWN				
NEWTON		WELL #:		1	RRCID ->	128336	COMPL. DATE	08/29/1988	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	2270	-	2280
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-			-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-			-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-			-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-			-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-			-0-
*03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
LAKE CISCO (MARBLE FALLS)		51407		500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
ANDERSON PRODUCTION		022922												
BROWN, LEAH		WELL #:		2	RRCID ->	101833	COMPL. DATE	08/24/1982	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3729	-	3737
10	186	#	161	-0-	-25	-0-	-0-	161	2	N	-0-			-0-
11	180	#	106	-0-	-74	-0-	-0-	106	2	N	-0-			-0-
12	186	#	139	-0-	-47	-0-	-0-	139	2	N	-0-			-0-
01	186	#	117	-0-	-69	-0-	-0-	117	2	N	-0-			-0-
02	145	#	130	-0-	-15	-0-	-0-	130	2	N	-0-			-0-
03	155	#	63	-0-	-92	-0-	-0-	63	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
10	744	#	661	-0-	-83	-0-	-0-	661	2	N	-0-			10
11	720	#	652	-0-	-68	-0-	-0-	652	2	N	-0-			10
12	713	#	669	-0-	-44	-0-	-0-	669	2	N	-0-			10
01	651	#	537	-0-	-114	-0-	-0-	537	2	N	-0-			10
02	638	#	454	-0-	-184	-0-	-0-	454	2	N	-0-			10
03	682	#	499	-0-	-183	-0-	-0-	499	2	N	-0-			10
-----														
WILLIAMSON, J.		WELL #:		1A	RRCID ->	123765	COMPL. DATE	03/27/1987	TOTAL DEPTH	3652	PERF.	3369	-	3373
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//	51491 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND		
BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563					
TINDALL "D"		WELL #:	1D	RRCID -> 123879	COMPL. DATE 03/20/1987	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3542	- 3570
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----								
TINDALL II		WELL #:	3	RRCID -> 124407	COMPL. DATE 05/26/1987	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3543	- 3566
10	0	#	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----								
TINDALL SOUTH		WELL #:	3	RRCID -> 124629	COMPL. DATE 07/09/1987	TOTAL DEPTH 3799	PERF. 3522	- 3544
10	0	#	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-			-0-
-----								
FINLEY, J.J.		WELL #:	2	RRCID -> 129491	COMPL. DATE 04/09/1985	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 3544	- 3586
10	212	R	212	-0-	-0-	212 2		-0-
11	203	R	203	-0-	-0-	203 2		-0-
12	214	R	214	-0-	-0-	214 2		-0-
01	230	R	230	-0-	-0-	230 2		-0-
02	206	R	206	-0-	-0-	206 2		-0-
*03	244	R	244	-0-	-0-	244 2		-0-
-----								
TINDALL "D"		WELL #:	2D	RRCID -> 130966	COMPL. DATE 05/28/1989	TOTAL DEPTH 3820	PERF. 3576	- 3610
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT
-----								
TINDALL "D"		WELL #:	3D	RRCID -> 130967	COMPL. DATE 05/28/1989	TOTAL DEPTH 3675	PERF. 3554	- 3576
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT
-----								
NORWOOD		WELL #:	1	RRCID -> 138548	COMPL. DATE 01/20/1988	TOTAL DEPTH 3927	PERF. 3635	- 3648
10	310	#	6	-0-	-304	6 2	N	-0-
11	240	#	162	-0-	-78	162 2	N	-0-
12	248	R	248	-0-	-0-	248 2	N	-0-
01	248	#	131	-0-	-117	131 2	N	-0-
02	174	#	142	-0-	-32	142 2	N	-0-
03	248	#	156	-0-	-92	156 2	N	-0-

-----														
LAKE LEON (DUFFER)				//CONT.//	51491 300	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	088563									
TINDALL SOUTH				WELL #:	2	RRCID ->	277576	COMPL. DATE	09/11/1987	TOTAL DEPTH	3901	PERF. 3574 - 36600		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----														
10		124 #	112	-0-	-12	-0-	112	2		N	-0-			-0-
11		120 #	24	-0-	-96	-0-	24	2		N	-0-			-0-
12		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
01		124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
02		116 #	24	-0-	-92	-0-	24	2		N	-0-			-0-
03		124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
-----														
DFG ENERGY COMPANY LLC					216724									
WATKINS				WELL #:	1	RRCID ->	111951	COMPL. DATE	10/23/1977	TOTAL DEPTH	3530	PERF. 3420 - 3430		
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
-----														
MCCORD, W.H.					216724									
WATKINS				WELL #:	1	RRCID ->	126768	COMPL. DATE	01/09/1988	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3546 - 3602		
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
FINLEY, CATHERN					268650									
FINLEY J.J.				WELL #:	1	RRCID ->	062209	COMPL. DATE	12/16/1974	TOTAL DEPTH	1531	PERF. N/A		
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
M S B COMPANY					518907									
MCGOUGH				WELL #:	1	RRCID ->	105600	COMPL. DATE	04/22/1983	TOTAL DEPTH	3533	PERF. 3495 - 3500		
10		1165 R	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2		N	-0-			-0-
11		730 R	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-			-0-
12		775 #	743	-0-	-32	-0-	743	2		N	-0-			-0-
01		775 #	696	-0-	-79	-0-	696	2		N	-0-			-0-
02		725 #	588	-0-	-137	-0-	588	2		N	-0-			-0-
03		775 #	635	-0-	-140	-0-	635	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		
10		62 #	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			-0-
11		60 #	42	-0-	-18	-0-	42	2		N	-0-			-0-
12		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
01		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
02		61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
03		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
-----														

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388  
 MEAZELL, CASEY "D" WELL #: 1 RRCID -> 077368 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3450 - 3458

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		279 #	249	-0-	-30	-0-	249	2		N	-0-			145
11		300 #	169	-0-	-131	-0-	169	2		N	-0-			145
12		310 #	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			145
01		310 #	294	-0-	-16	-0-	294	2		N	-0-			145
02		250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			145
*03		252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			145

MEAZELL, CASEY (DANNY) "G" WELL #: 1 RRCID -> 110982 COMPL. DATE 06/13/1980 TOTAL DEPTH 3832 PERF. 3579 - 3740

10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		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

10		93 #	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-			-0-
11		90 #	57	-0-	-33	-0-	57	2		N	-0-			-0-
12		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
01		99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
02		87 #	85	-0-	-2	-0-	85	2		N	-0-			-0-
03		93 #	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-			-0-

MAZELL "F" WELL #: 1 RRCID -> 250168 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3556 - 3559

10		93 #	75	-0-	-18	-0-	75	2		N	-0-			-0-
11		90 #	52	-0-	-38	-0-	52	2		N	-0-			-0-
12		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
01		93 #	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-			-0-
02		87 #	75	-0-	-12	-0-	75	2		N	-0-			-0-
*03		76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-

PENDRAGON OIL CO. 651162  
 FREYSCHLAG WELL #: 1 RRCID -> 123258 COMPL. DATE 06/11/1986 TOTAL DEPTH 3699 PERF. 3406 - 3415

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 #	114	-0-	-103	-0-	111	3	3	9	Y	3	47	1
02		203 #	138	-0-	-65	-0-	129	3	9	9	Y	8		9
03		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT		9

FREYSCHLAG WELL #: 2 RRCID -> 124408 COMPL. DATE 01/15/1987 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 3436 - 3446

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 #	128	-0-	-89	-0-	125	3	3	9	Y	3	38	1
02		203 #	200	-0-	-3	-0-	193	3	7	9	Y	6		7
03		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT		7



LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
PENDRAGON OIL CO.		//CONT.//		651162										
CLABORN		WELL #:		1	RRCID ->	125231	COMPL. DATE	01/16/1987	TOTAL DEPTH	3714	PERF.	3403 - 3423		
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
10	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			2
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12	23 R	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-			2
01	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			2
02	29 #	11	-0-	-18	-0-	11	3			N	-0-			2
03	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		
10	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	3			Y	-0-			20
11	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-			20
12	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-			20
01	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-			20
02	58 #	55	-0-	-3	-0-	55	3			Y	-0-			20
03	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			20
-----														
GANN		WELL #:		1	RRCID ->	127732	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3630 - 3640		
10	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
11	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-			-0-
12	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
01	14 #	13	-0-	-1	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
02	14 #	11	-0-	-3	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
MORTON		WELL #:		2	RRCID ->	128366	COMPL. DATE	06/09/1987	TOTAL DEPTH	3856	PERF.	3585 - 3630		
10	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-			11
11	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-			11
12	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-			11
01	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-			11
*02	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-			11
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			11
-----														
MORTON		WELL #:		3	RRCID ->	128367	COMPL. DATE	10/23/1987	TOTAL DEPTH	3886	PERF.	3619 - 3631		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
-----														
MORTON		WELL #:		5	RRCID ->	128368	COMPL. DATE	11/02/1987	TOTAL DEPTH	3901	PERF.	3594 - 3617		
10	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-			12
11	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-			12
12	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-			12
01	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-			12
02	29 #	14	-0-	-15	-0-	14	3			Y	-0-			12
03	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		
10	743 R	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-			88
11	1140 #	687	-0-	-453	-0-	687	3			N	-0-			88
12	1178 #	704	-0-	-474	-0-	704	3			N	-0-			88
01	930 #	649	-0-	-281	-0-	649	3			N	-0-			88
02	754 #	496	-0-	-258	-0-	496	3			N	-0-			88
03	744 #	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			88

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND			
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543						
HANNA, MARGARET				WELL #: 1	RRCID -> 133500	COMPL. DATE 02/24/1988	TOTAL DEPTH 3580	PERF. 3012	- 3020	
M	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
-----										
TEXOKAN OPERATING, INC.				850446			CNTY: EASTLAND			
MEAZELL, CASEY "A"				WELL #: 1	RRCID -> 103937	COMPL. DATE 01/23/1978	TOTAL DEPTH 4016	PERF. 3521	- 3558	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964			CNTY: EASTLAND			
WILLIAMSON, J. "B"				WELL #: 2	RRCID -> 089057	COMPL. DATE 03/00/1978	TOTAL DEPTH 3505	PERF. 3425	- 3063	
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
02	290 #	228	-0-	-62	-0-	228 3	N	-0-		50
03	310 #	239	-0-	-71	-0-	239 3	N	-0-		50
-----										
KIMBRELL				WELL #: 2	RRCID -> 111634	COMPL. DATE 05/24/1984	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 3529	- 3550	
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
02	232 #	80	-0-	-152	-0-	80 3	N	-0-		21
03	248 #	241	-0-	-7	-0-	241 3	N	-0-		21
-----										
KIMBRELL				WELL #: 3	RRCID -> 114544	COMPL. DATE 12/07/1984	TOTAL DEPTH 3660	PERF. 3520	- 3550	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.				946964			CNTY: EASTLAND			
KIMBRELL				WELL #: 1	RRCID -> 122639	COMPL. DATE 01/25/1981	TOTAL DEPTH 3626	PERF. 3572	- 3580	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LAKE MINERAL WELLS (3100 CONGL)												
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC												
MASON, VERNELL												
51501 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
882575												
WELL #: 1 U RRCID -> 081018 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 3093 - 3104												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)												
DALLAS PRODUCTION, INC.												
LATTIMORE												
51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
197690												
WELL #: 1 RRCID -> 075119 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 4980 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3	N	-0-		9
11		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3	N	-0-		9
12		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3	N	-0-		9
01		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3	N	-0-		9
02		725 N	693	-0-	-32	-0-	693	3	N	-0-		9
03		775 N	730	-0-	-45	-0-	730	3	N	-0-		9

SMITH												
WELL #: 1 RRCID -> 075641 COMPL. DATE 08/24/1979 TOTAL DEPTH 4868 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		620 N	56	-0-	-564	-0-	56	3	N	-0-		-0-
11		540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-		-0-
12		651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-		-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JENKINS, W. L.												
WELL #: 3 RRCID -> 080461 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4282 - 4294												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3	N	-0-		-0-
11		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3	N	-0-		-0-
12		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3	N	-0-		-0-
01		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3	N	-0-		-0-
02		928 N	889	-0-	-39	-0-	889	3	N	-0-		-0-
03		1085 N	890	-0-	-195	-0-	890	3	N	-0-		-0-

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RIDGE OIL COMPANY												
T.P.-BULLARD												
711100												
WELL #: 1 RRCID -> 072628 COMPL. DATE 10/11/1976 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2	N	-0-		73
11		240 N	207	-0-	-33	-0-	207	2	N	-0-		73
12		217 N	215	-0-	-2	-0-	215	2	N	-0-		73
01		217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2	N	-0-		73
02		203 N	183	-0-	-20	-0-	183	2	N	-0-		73
03		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		73

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.//															
STERLING OIL AND GAS															
RIDDLE															
WELL #: 1 RRCID -> 081814 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 4854 - 4864															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		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															
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	423					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	423					N	-0-			-0-
-----															
UPHAM OIL & GAS COMPANY															
KOONCE															
WELL #: 1 RRCID -> 082302 COMPL. DATE 08/03/1978 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4199 - 4251															
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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	33	1	30	3	Y	-0-			-0-
*02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	41	1	36	3	Y	-0-			-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC															
ROCK CREEK UNIT															
WELL #: 3 L RRCID -> 074171 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 4822 PERF. N/A															
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
LAMINACK, R.F.															
WELL #: 1 RRCID -> 076591 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4072 - 4102															
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	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-			-0-
*02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-			-0-
03	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-			-0-
-----															
MOORE, HAROLD															
WELL #: 1 RRCID -> 076592 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A															
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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-			-0-
*02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-			-0-
*03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-			-0-

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.// 51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER																	
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575																	
PEIPELMAN, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 077498 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4132 - 4142																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HOWARD, SARA JANE WELL #: 1 RRCID -> 079704 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4174 - 4185																	
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		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					512
*02		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					512
03		248 N	130	-0-	-118	-0-	130	3			N	-0-					512
-----																	
MASON, VERNELL WELL #: 1 L RRCID -> 080211 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4201 - 4206																	
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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																	
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		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*02		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
-----																	
MINERAL WELLS CHAMBER OF COMMER. WELL #: 1 RRCID -> 082436 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4223 - 4234																	
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		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
-----																	
LAKE MINERAL WELLS (4330 ATOKA) 51501 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER																	
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575																	
YATES, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 077968 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4332 - 4339																	
10		1178	133	-0-	-1045	-0-	13036	133	3		N	-0-					-0-
11		3000 N	136	-0-	-2864	-0-	10172	136	3		N	-0-					-0-
12		3100 N	108	-0-	-2992	-0-	7180	108	3		N	-0-					-0-
*01		3100 N	150	-0-	-2950	-0-	4230	150	3		N	-0-					-0-
*02		2900 N	104	-0-	-2796	-0-	1434	104	3		N	-0-					-0-
*03		1585 N	151	-0-	-1434	-0-	-0-	151	3		N	-0-					-0-

LAKE MINERAL WELLS (4526 ATOKA)		51501 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER				
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690										
ELSIE SIMS HILL		WELL #: 1		RRCID -> 095002		COMPL. DATE 06/15/1981		TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4591 - 4594				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		882575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
HOWARD, SARAH JANE		2 T		RRCID -> 083399		COMPL. DATE 04/16/1979		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4531 - 4540				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LAKE NECESSITY (STRAWN 1700)		51505 388		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
TOWER RESOURCES INC		862857										
LANGSTON		WELL #: 1		RRCID -> 112563		COMPL. DATE 08/28/1984		TOTAL DEPTH 2989 PERF. 1797 - 1807				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LAKE NECESSITY (2900)		51505 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
S.B. STREET OPERATING, INC.		740251										
LANGFORD ET AL "B"		WELL #: 1		RRCID -> 144244		COMPL. DATE 02/10/1974		TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2874 - 2936				
10	7	N	7	-0-	-0-	7	3	Y	-0-			-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	7	3	Y	-0-			-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	7	3	Y	-0-			-0-
01	7	N	6	-0-	-1	6	3	Y	-0-			-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-		Y	-0-			-0-
03	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3	Y	-0-		-0-

LANGFORD ET AL "B"		WELL #: 3		RRCID -> 144245		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2918 - 2926		
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3	Y	-0-		-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3	Y	-0-		-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3	Y	-0-		-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3	Y	-0-		-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-		Y	-0-			-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3	Y	-0-		-0-

LANGFORD, G. E. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 150055		COMPL. DATE 12/17/1974		TOTAL DEPTH 3008 PERF. N/A				
10	7	N	7	-0-	-0-	7	3	Y	-0-			-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	7	3	Y	-0-			-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	7	3	Y	-0-			-0-
01	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3	Y	-0-		-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-		Y	-0-			-0-
03	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3	Y	-0-		-0-

LAKE NECESSITY (2900) //CONT.// 51505 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 SQUYRES OIL CO., INC. 810818  
 LANGFORD "C" WELL #: 4 RRCID -> 122786 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2896 - 2900

M	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
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-				-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-				-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-				-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-				-0-
02	87 N	59	-0-	-28	-0-	59	3			N	-0-				-0-
03	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LAKE TRAMMEL, S. (CANYON, MID.) 51592 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NOLAN  
 KATSCO ENERGY, INC. 451645  
 HARRIS, B.K."T" WELL #: 1 RRCID -> 151011 COMPL. DATE 09/10/1994 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5081 - 5167

10	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3331	3	2	9	N	2				162
11	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3099	3	1	9	N	1				163
12	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3141	3	17	9	N	15				178
01	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3218	3	11	9	N	10				188
02	3016 X	2994	-0-	-22	-0-	2990	3	4	9	N	4				192
03	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT				192

HARRIS, B.K."E" WELL #: 2T RRCID -> 152242 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5065 - 5157

10	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-				-0-
11	360 X	349	-0-	-11	-0-	349	3			N	-0-				-0-
12	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HARRIS, B.K."T" WELL #: 3 RRCID -> 154960 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 5053 - 5116

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				86

LAKE WEATHERFORD (CONGLOMERATE) 51615 150 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131  
 COTTEN "A" WELL #: 1 T RRCID -> 083634 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5108 - 5116

10	217 N	217	-0-	-0-	B	33	1	184	2	N	-0-				-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	B	33	1	177	2	N	-0-				-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	B	19	1	79	2	N	-0-				-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	B					N	-0-				-0-
02	203 N	-0-	-0-	-203	B					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	93 N	-0-	-0-	-93	B					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE WEATHERFORD (CONGLOMERATE) //CONT.// 51615 150 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER																	
G & F OIL, INC. 292000																	
YEARLY WELL #: 1 RRCID -> 075165 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 2560 - 2580																	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10		291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
11		278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
12		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
01		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02		261 N	64	-0-	-197 B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
OXXN REAMES 630579																	
WELL #: 1 RRCID -> 075437 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 5696 PERF. N/A																	
10		217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
11		210 N	199	-0-	-11 B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
12		186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01		217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
-----																	
REAMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 075889 COMPL. DATE 02/20/1978 TOTAL DEPTH 5740 PERF. N/A																	
10		842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842	2			N	-0-					-0-
11		870 N	736	-0-	-134 B	-0-	736	2			N	-0-					-0-
12		806 N	412	-0-	-394 B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
01		837 N	491	-0-	-346 B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
02		773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773	2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698	2			N	-0-					-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																	
10		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	3	1	1289	2	N	-0-					-0-
11		1200 N	1161	-0-	-39	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
12		1240 N	811	-0-	-429	-0-	1	1	810	2	N	-0-					-0-
01		1240 N	563	-0-	-677	-0-	563	2			N	-0-					-0-
02		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1	1	1276	2	N	-0-					-0-
*03		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1	1	1376	2	N	-0-					-0-
-----																	
HARRELL, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 215853 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3936 - 4027																	
10		775 N	702	-0-	-73	-0-	2	1	700	2	N	-0-					-0-
11		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
12		713 N	684	-0-	-29	-0-	1	1	683	2	N	-0-					-0-
01		713 N	626	-0-	-87	-0-	1	1	625	2	N	-0-					-0-
02		746 N	746	-0-	-0-	-0-	1	1	745	2	N	-0-					-0-
*03		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
-----																	
WOODWARD WELL #: RRCID -> 242672 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3868 - 3982																	
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/06/2009



OIL AND GAS DIVISION

LAKESIDE (CONGL 3960) //CONT.// 51653 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974  
 WARD, J. M. "1240" WELL #: 201 RRCID -> 245166 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3846 - 3942

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
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
02		5104 X	5051	-0-	-53	-0-	5019 2	32 9	N	29			154
*03		5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	5399 2	34 9	N	31			185

CLEARLY PETROLEUM, LLC 159651  
 SLOAN-MARTIN WELL #: 1A RRCID -> 192369 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3963 - 3969

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETEX 659782  
 MISS SARAH WELL #: 1 RRCID -> 098318 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 4457 PERF. 4003 - 4118

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628 2		N	-0-			53
11		1530 N	1377	-0-	-153	-0-	1377 2		N	-0-			53
12		1643 N	923	-0-	-720	-0-	923 2		N	-0-			53
01		1643 N	1459	-0-	-184	-0-	1459 2		N	-0-			53
02		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 2		N	-0-			53
*03		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488 2		N	-0-			53

ROBBINS, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 122042 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 4188 PERF. 3945 - 3951

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10		341 N	287	-0-	-54	-0-	287 2		N	-0-			113
11		300 N	269	-0-	-31	-0-	269 2		N	-0-			113
12		279 N	199	-0-	-80	-0-	199 2		N	-0-			113
01		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-			113
02		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-			113
*03		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-			113

BROWN-MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 141319 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3969 - 3973

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10		1922 N	1502	-0-	-420	-0-	1502 2		N	-0-			-0-
11		1890 N	876	-0-	-1014	-0-	876 2		N	-0-			-0-
12		1860 N	853	-0-	-1007	-0-	853 2		N	-0-			-0-
01		1488 N	875	-0-	-613	-0-	875 2		N	-0-			-0-
02		969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2		N	-0-			-0-
03		868 N	799	-0-	-69	-0-	799 2		N	-0-			-0-

FROST HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 154023 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 4485 PERF. 4024 - 4066

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
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-
02		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836 2		N	-0-			-0-
*03		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914 2		N	-0-			-0-

LAKWOOD (CADDO) SO OPERATING COMPANY ALEXANDER

51688 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
800281

WELL #: 1 RRCID -> 118789 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2372 - 2434

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
*03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-

T-SQUARE PETROLEUM CO. STANDLEY

833912

WELL #: 1 RRCID -> 106963 COMPL. DATE 08/28/1982 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2364 - 2474

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

3 S PRODUCTION, INC. CLARK

953796

WELL #: 2 RRCID -> 278561 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 2592 PERF. 2322 - 2438

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02	696 N	420	-0-	-276	-0-	411	3	9	9	N	8			24
03	744 N	457	-0-	-287	-0-	449	3	8	9	N	7			31

LAMKIN (RANGER) BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C HAILEY D

51756 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND  
060138

WELL #: 1 RRCID -> 279779 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 2954 - 3058

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	6481	-0-	6481	6481	6481	2			N	-0-			-0-
02	0	4952	-0-	4952	11433	4886	2	66	9	N	60			60
03	0	483	-0-	483	11916	469	2	14	9	N	13			73

LANEY (STRAWN) ROBERSON, C. L. LANEY, M. E. -B-

51912 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH  
716380

WELL #: 1 RRCID -> 017852 COMPL. DATE 10/28/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2594 - 2596

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

LANEY, NE (STRAWN 2700) MARKHAM LIVESTOCK COMPANY SIRMAN

51918 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH  
526294

WELL #: 1 RRCID -> 066959 COMPL. DATE 03/27/1975 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

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

LANGFORD (DUFFER)		51926 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS									
FOAG, INC.		274964															
FISHBACK		WELL #: 1		RRCID -> 102161		COMPL. DATE 09/17/1980		TOTAL DEPTH 3977 PERF. 3952 - 3958									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
-----																	
LANGFORD, P.C.		WELL #: 2		RRCID -> 126919		COMPL. DATE 10/21/1983		TOTAL DEPTH 4058 PERF. 4034 - 4044									
10	788	N	788	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-	
11	330	N	307	-0-	-23	-0-				N	-0-					-0-	
12	775	N	3	-0-	-772	-0-				N	-0-					-0-	
01	775	N	146	-0-	-629	-0-				N	-0-					-0-	
02	290	N	24	-0-	-266	-0-				N	-0-					-0-	
*03	482	N	482	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
-----																	
MARJAC OIL COMPANY, INC.		526262															
LINK -1-		WELL #: 1		RRCID -> 203030		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3977 - 4025									
10	4068	X	4068	-0-	-0-	4068	2			N	-0-					-0-	
11	4173	X	4173	-0-	-0-	4173	2			N	-0-					-0-	
12	4561	X	4561	-0-	-0-	4561	2			N	-0-					-0-	
01	4892	X	4892	-0-	-0-	4892	2			N	-0-					-0-	
02	5789	X	5789	-0-	-0-	5789	2			N	-0-					-0-	
*03	6382	X	6382	-0-	-0-	6382	2			N	-0-					-0-	
-----																	
PARKS, RHONE INC.		641520															
LANGFORD, G.R. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 049853		COMPL. DATE 12/03/1970		TOTAL DEPTH 3954 PERF. 3913 - 0									
10	62	N	53	-0-	-9	-0-				N	-0-					-0-	
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	62	N	38	-0-	-24	-0-				N	-0-					-0-	
02	58	N	56	-0-	-2	-0-				N	-0-					-0-	
03	62	N	56	-0-	-6	-0-				N	-0-					-0-	
-----																	
LANGFORD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 164290		COMPL. DATE 07/23/1980		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3962 - 3985									
10	1612	N	1539	-0-	-73	-0-				N	-0-					-0-	
11	1440	N	1401	-0-	-39	-0-				N	-0-					-0-	
12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	1550	N	1275	-0-	-275	-0-				N	-0-					-0-	
02	1363	N	1340	-0-	-23	-0-				N	-0-					-0-	
03	1426	N	1022	-0-	-404	-0-				N	-0-					-0-	
-----																	
LANGFORD (RANGER)		51926 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS									
LEDBETTER, JERALD D. ESTATE OF		493707															
LONG, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 100994		COMPL. DATE 07/10/1982		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3726 - 3734									
10	4495		3854	-0-	-641	-0-				N	-0-					-0-	
11	4350		3566	-0-	-784	-0-				N	-0-					-0-	
12	4154	#	NO RPT	-0-	-4154	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	4061	#	NO RPT	-0-	-4061	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	3567		NO RPT	-0-	-3567	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	3813		NO RPT	-0-	-3813	-0-				N	NO RPT					-0-	

LARIAT (STRAWN) OXENERGY INCORPORATED MARTIN, ROY		52075 500 630140		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
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	* EOM BALANCE
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	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2		N	-0-		10
02	348 N	NO RPT	-0-	-348	-0-			N	NO RPT		10
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10

LAURA C. (MISS.) H. D. INVESTMENTS BLACK "27"		52267 600 340219		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
WELL #:		4	RRCID ->	104554	COMPL. DATE	01/22/1983	TOTAL DEPTH	4312	PERF. 4094 - 4105		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-		-0-
11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-		-0-
12	496 N	462	-0-	-34	-0-	462 2		N	-0-		-0-
01	496 N	478	-0-	-18	-0-	478 2		N	-0-		-0-
02	464 N	448	-0-	-16	-0-	448 2		N	-0-		-0-
*03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		N	-0-		-0-

LAYMOND (M.F. LIME) MUCKLERROY, MIKE JR. ESTATE MUCKLERROY		52507 500 592483		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN			
WELL #:		3	RRCID ->	115222	COMPL. DATE	09/06/1984	TOTAL DEPTH	3380	PERF. 2559 - 2578		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-		-0-
11	270 N	247	-0-	-23	-0-	247 2		N	-0-		-0-
12	279 N	269	-0-	-10	-0-	269 2		N	-0-		-0-
01	248 N	242	-0-	-6	-0-	242 2		N	-0-		-0-
02	232 N	186	-0-	-46	-0-	186 2		N	-0-		-0-
03	248 N	171	-0-	-77	-0-	171 2		N	-0-		-0-

LAZARUS (G-2) CLEAR FORK, INCORPORATED SANDERSON		52510 500 159500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN			
WELL #:		9	RRCID ->	262704	COMPL. DATE	12/15/2011	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6065 - 6068		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LAZY BEND GAS (STRAWN) K & S OIL & GAS COMPANY, LLC CHENAULT "B"		52525 500 448761		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
WELL #:		2	RRCID ->	114816	COMPL. DATE	06/09/1984	TOTAL DEPTH	2216	PERF. 1895 - 1972		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 2		N	-0-		7
11	120 N	32	-0-	-88	-0-	32 2		N	-0-		7
12	124 N	30	-0-	-94	-0-	30 2		N	-0-		7
01	124 N	23	-0-	-101	-0-	23 2		N	-0-		7
02	29 N	25	-0-	-4	-0-	25 2		N	-0-		7
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-		7

ROLLO RESOURCES, LLC RICHARDS J. H.		726791		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
WELL #:		1	RRCID ->	060169	COMPL. DATE	09/21/1974	TOTAL DEPTH	2370	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		-0-
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	30 2		N	-0-		-0-
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	36 2		N	-0-		-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-		-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-

LAZY BEND GAS (STRAWN)		//CONT.// 52525 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791														
GARNER, O. B.		WELL #: 1		RRCID -> 073671		COMPL. DATE 11/05/1975		TOTAL DEPTH 3090		PERF. 2291 - 2352						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
JONES-GARNER		WELL #: 1		RRCID -> 075166		COMPL. DATE 09/03/1977		TOTAL DEPTH 2500		PERF. N/A						
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
-----																
TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 075168		COMPL. DATE 12/31/1976		TOTAL DEPTH 2430		PERF. N/A						
10	14B DENY	409	-0-	409	2143	409	2			N	-0-					-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	2143					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2143					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2143					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2143					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2143					N	-0-					-0-
-----																
NELSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 092763		COMPL. DATE 01/12/1980		TOTAL DEPTH 1964		PERF. 1799 - 1810						
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
01	434 N	86	-0-	-348	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BODIFORD		WELL #: 1		RRCID -> 092994		COMPL. DATE 08/21/1980		TOTAL DEPTH 2315		PERF. 2027 - 2039						
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MOSIER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 092995		COMPL. DATE 02/14/1981		TOTAL DEPTH 2004		PERF. 1813 - 1870						
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
11	300 N	267	-0-	-33	-0-	267	2			N	-0-					-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HILL,LOIS		WELL #: 1		RRCID -> 100427		COMPL. DATE 12/11/1981		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1923 - 1990						
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					12
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					12
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					12
01	155 N	62	-0-	-93	-0-	62	2			N	-0-					12
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					12
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					12

LAZY BEND GAS (STRAWN)		//CONT.//		52525 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER						
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791										
PHILLIPS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	113532	COMPL. DATE	05/12/1984	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1815 - 1890			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		220 N	220	-0-	-0-	-0-		220 2		N	-0-			-0-
11		210 N	208	-0-	-2	-0-		208 2		N	-0-			-0-
12		214 N	214	-0-	-0-	-0-		214 2		N	-0-			-0-
01		217 N	74	-0-	-143	-0-		74 2		N	-0-			-0-
02		203 N	-0-	-0-	-203	-0-				N	-0-			-0-
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
-----														
ALEXANDER		WELL #:		1	RRCID ->	114545	COMPL. DATE	11/06/1984	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1876 - 1977			
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
LAZY BEND (STRAWN 1950)		WELL #:		52525 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER						
ROLLO RESOURCES, LLC		726791												
THOMAS		1		RRCID ->	105606	COMPL. DATE	03/07/1983	TOTAL DEPTH	2210	PERF. 1939 - 1993				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T, A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
KERBY-CALAHAN		WELL #:		1	RRCID ->	105607	COMPL. DATE	03/22/1983	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1919 - 1942			
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-		31 2		N	-0-			-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-		30 2		N	-0-			-0-
12	62	N	36	-0-	-26	-0-		36 2		N	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
-----														
KERBY-BROCK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	109575	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1905 - 2040			
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-		31 2		N	-0-			-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-		59 2		N	-0-			-0-
12	62	N	36	-0-	-26	-0-		36 2		N	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
-----														
NELL-RACHEL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	112348	COMPL. DATE	06/26/1984	TOTAL DEPTH	2397	PERF. 1689 - 2055			
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-		31 2		N	-0-			-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-		59 2		N	-0-			-0-
12	62	N	36	-0-	-26	-0-		36 2		N	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

LEA ANNE (CADDO) 52642 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 MARTIN PETROLEUM CORP. 530880  
 WALKER-BUCKLER 379 WELL #: 1 C RRCID -> 044509 COMPL. DATE 12/15/1967 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3937 - 4568

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
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-
02	29 N	17	-0-	-12	-0-	17	2		N	-0-		-0-
*03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-		-0-
-----												
LOWRANCE INC.			511345		RRCID -> 083577		COMPL. DATE 04/01/1979		TOTAL DEPTH 3960		PERF. 3724 - 3792	
HARRELL, C.J.			WELL #: 2									
10	868 N	748	-0-	-120	-0-	748	3		Y	-0-		9
11	810 N	719	-0-	-91	-0-	719	3		Y	-0-		9
12	868 N	824	-0-	-44	-0-	824	3		Y	-0-		9
01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3		Y	-0-		9
02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3		Y	-0-		9
03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3		Y	-0-		9
-----												
HARRELL			WELL #: 6		RRCID -> 094666		COMPL. DATE 07/10/1981		TOTAL DEPTH 3888		PERF. 3701 - 3708	
10	465 N	375	-0-	-90	-0-	375	3		Y	-0-		9
11	420 N	397	-0-	-23	-0-	397	3		Y	-0-		9
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		Y	-0-		9
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		Y	-0-		9
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		Y	-0-		9
03	465 N	449	-0-	-16	-0-	449	3		Y	-0-		9
-----												
HARRELL			WELL #: 5		RRCID -> 106874		COMPL. DATE 06/25/1981		TOTAL DEPTH 3781		PERF. 3701 - 3717	
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-		38
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-		38
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-		38
01	155 N	37	-0-	-118	-0-	37	3		N	-0-		38
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-		38
*03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	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	
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		98
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-		98
12	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-				N	NO RPT		98
01	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-				N	NO RPT		98
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		98
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		98



LEE RAY (BOND) ANDERSON PRODUCTION COMPTON, C. H., -A-		52900 071 022922		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----														
WELL #: 1 T		RRCID -> 017876		COMPL. DATE 07/02/1947		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 3740 - 3780				
10	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-			7
11	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-			7
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-			7
01	620 N	309	-0-	-311	-0-	309	2			N	-0-			7
02	754 N	451	-0-	-303	-0-	451	2			N	-0-			7
03	682 N	637	-0-	-45	-0-	637	2			N	-0-			7
-----														
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. BROWN "A"		850964		WELL #: 2		RRCID -> 115322		COMPL. DATE 01/05/1985		TOTAL DEPTH		4009 PERF. 3570 - 3582		
10	1271 N	1152	-0-	-119	-0-	1152	3			N	-0-			-0-
11	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-			-0-
12	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-			-0-
01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-			-0-
02	1305 N	970	-0-	-335	-0-	970	3			N	-0-			-0-
03	1333 N	1022	-0-	-311	-0-	1022	3			N	-0-			-0-
-----														
BROWN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 118513		COMPL. DATE 09/19/1985		TOTAL DEPTH		3810 PERF. 3560 - 3570				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BROWN		WELL #: 2		RRCID -> 121364		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3837 PERF. 2030 - 2050		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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				
10	341 N	290	-0-	-51	-0-	290	3			Y	-0-			55
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-			55
12	341 N	258	-0-	-83	-0-	258	3			Y	-0-			55
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			55
02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-					Y	-0-			55
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			55
-----														
WINCHELL		WELL #: 1		RRCID -> 125099		COMPL. DATE 09/01/1987		TOTAL DEPTH		3856 PERF. 3560 - 3570				
10	620 N	528	-0-	-92	-0-	528	3			N	-0-			-0-
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-			-0-
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-			-0-
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-			-0-
02	754 N	536	-0-	-218	-0-	536	3			N	-0-			-0-
03	744 N	610	-0-	-134	-0-	610	3			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	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									
RAY, LEE		WELL #: 2		RRCID -> 172026		COMPL. DATE 12/31/1998		TOTAL DEPTH 3925		PERF. 3540 - 3543	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
LEE RAY (DUFFER LIME)		52900 426		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
ANDERSON PRODUCTION		022922									
WARD, E. J.		WELL #: 5		RRCID -> 017919		COMPL. DATE 06/30/1943		TOTAL DEPTH 3665		PERF. 3646 - 3665	
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2	N	-0-	117	
11	90 N	31	-0-	-59	-0-	2	2	N	26	143	
12	93 N	17	-0-	-76	-0-	17	2	N	-0-	143	
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	12	2	N	18	161	
02	29 N	20	-0-	-9	-0-	14	2	N	5	166	
*03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	46	2	N	4	170	
-----											
WRIGHT, W.B. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 120512		COMPL. DATE 11/18/1985		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3654 - 3666	
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-	70	
11	180 N	157	-0-	-23	-0-	157	2	N	-0-	70	
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-	70	
01	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	2	N	-0-	70	
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-	70	
*03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-	70	
-----											
BRICO OIL, INC.		091040		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
CONNOR-MCCREA		WELL #: 1		RRCID -> 126524		COMPL. DATE 02/18/1987		TOTAL DEPTH 4205		PERF. 3886 - 3898	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
HEROD, BILL		379925		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
CHESLEY, J. E.		WELL #: 2A		RRCID -> 017912		COMPL. DATE 10/03/1930		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3757 - 3774	
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-	-0-	
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-	-0-	
12	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2	N	-0-	-0-	
01	186 N	104	-0-	-82	-0-	104	2	N	-0-	-0-	
*02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-	-0-	
*03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-	-0-	
-----											
O'CONNOR, C. L.		WELL #: 3		RRCID -> 061228		COMPL. DATE 02/25/1975		TOTAL DEPTH 4056		PERF. N/A	
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2	N	-0-	-0-	
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2	N	-0-	-0-	
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-	-0-	
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2	N	-0-	-0-	
02	522 N	428	-0-	-94	-0-	428	2	N	-0-	-0-	
03	558 N	286	-0-	-272	-0-	286	2	N	-0-	-0-	

LEE RAY (DUFFER LIME) //CONT.// 52900 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 HEROD, BILL //CONT.// 379925  
 MCCONNELL-MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 076832 COMPL. DATE 05/21/1978 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A

M O	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
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-			-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-			-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-			-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-			-0-
02	261 N	184	-0-	-77	-0-	184 2		N	-0-			-0-
03	310 N	198	-0-	-112	-0-	198 2		N	-0-			-0-

CHESLEY, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 085310 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3781 - 3834

10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-			-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-			-0-
12	248 N	202	-0-	-46	-0-	202 2		N	-0-			-0-
01	279 N	258	-0-	-21	-0-	258 2		N	-0-			-0-
*02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-			-0-
*03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-			-0-

WINCHELL, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 152826 COMPL. DATE 01/02/1995 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3748 - 3773

10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2		N	-0-			93
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2		N	-0-			93
12	682 N	653	-0-	-29	-0-	653 2		N	-0-			93
01	682 N	675	-0-	-7	-0-	675 2		N	-0-			93
*02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2		N	-0-			93
03	651 N	632	-0-	-19	-0-	632 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

10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3		N	-0-			-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		N	-0-			-0-
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-			-0-
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-			-0-
*02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-			-0-
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			-0-

PETEX 659782  
 GROVES, W. H. WELL #: 12 RRCID -> 017916 COMPL. DATE 11/02/1947 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3804 - 3820

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
02	783 N	720	-0-	-63	-0-	695 2	25 9	N	23			80
*03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	712 2	24 9	N	22			102

WARD, E. J. WELL #: 7 RRCID -> 017920 COMPL. DATE 02/25/1955 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3650 - 3672

10	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	5356 2		N	-0-			28
11	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	5003 2		N	-0-			28
12	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4991 2		N	-0-			28
01	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4432 2		N	-0-			28
02	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293 2		N	-0-			28
*03	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	4524 2		N	-0-			28

LEE RAY (DUFFER LIME)		//CONT.//		52900 426	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.//		659782									
GROVES, W H		WELL #:		6	RRCID ->	083764	COMPL. DATE	07/04/1947	TOTAL DEPTH	4301	PERF.	3924 -	3934
M	O	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
10		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2221 2	23 9	N	21			43
11		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2199 2	18 9	N	16			59
12		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2291 2	26 9	N	24			83
01		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2312 2	34 9	N	31	98 1		16
02		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2120 2	35 9	N	32			48
*03		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2308 2	32 9	N	29			77

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694											
SMITH-EEC #1		WELL #:		1	RRCID ->	087986	COMPL. DATE	03/10/1980	TOTAL DEPTH	3874	PERF.	3775 -	3781
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3			N	-0-			-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3			N	-0-			-0-
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3			N	-0-			-0-
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3			N	-0-			-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3			N	-0-			-0-
03	217 N	160	-0-	-57	-0-	160 3			N	-0-			-0-

PHILLIPS-CHESLEY		WELL #:		1	RRCID ->	114906	COMPL. DATE	08/10/1984	TOTAL DEPTH	4106	PERF.	3888 -	3894
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3			N	-0-			-0-
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3			N	-0-			-0-
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3			N	-0-			-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3			N	-0-			-0-
02	232 N	197	-0-	-35	-0-	197 3			N	-0-			-0-
03	279 N	182	-0-	-97	-0-	182 3			N	-0-			-0-

LEE RAY (DUFFER LIME 3782)		52900 435		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726														
WHITE		WELL #: 3		RRCID -> 105893		COMPL. DATE 04/22/1983		TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3880 - 3984								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WHITE "II"		WELL #: 2A		RRCID -> 113129		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3917 PERF. 3742 - 3762								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEE RAY (LAKE)		52900 568		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
ANDERSON PRODUCTION		022922														
MCCLLELLAND, C. M.		WELL #: 3		RRCID -> 017891		COMPL. DATE 06/20/1930		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3692 - 3728								
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
01	217 N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	174 N	148	-0-	-26	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	186 N	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-					-0-
HAMILTON, DAN -B-		WELL #: 1B		RRCID -> 073372		COMPL. DATE 10/11/1977		TOTAL DEPTH 3802 PERF. N/A								
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					94
11	300 N	260	-0-	-40	-0-	260	2			N	-0-					94
12	310 N	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-					94
01	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					94
02	261 N	216	-0-	-45	-0-	216	2			N	-0-					94
03	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					94
CHOATE, JIM		WELL #: 4		RRCID -> 078474		COMPL. DATE 08/09/1978		TOTAL DEPTH 4064 PERF. 3603 - 3697								
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					26
11	360 N	336	-0-	-24	-0-	336	2			N	-0-					26
12	341 N	294	-0-	-47	-0-	294	2			N	-0-					26
01	372 N	237	-0-	-135	-0-	237	2			N	-0-					26
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					26
*03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					26
DOWNIE		WELL #: 3		RRCID -> 086979		COMPL. DATE 03/11/1980		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3654 - 3712								
10	2418 N	2319	-0-	-99	-0-	2319	2			N	-0-					30
11	2490 N	2313	-0-	-177	-0-	2313	2			N	-0-					30
12	2201 N	2106	-0-	-95	-0-	2106	2			N	-0-					30
01	2325 N	1735	-0-	-590	-0-	1735	2			N	-0-					30
02	2233 N	2080	-0-	-153	-0-	2080	2			N	-0-					30
*03	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	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 STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-			43
11	270 N	246	-0-	-24	-0-	246	2			N	-0-			43
12	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-			43
01	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-			43
02	232 N	227	-0-	-5	-0-	227	2			N	-0-			43
03	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	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					
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			-0-
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-			-0-
12	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-			-0-
01	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-			-0-
02	261 N	232	-0-	-29	-0-	232	2			N	-0-			-0-
03	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	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					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-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					
10	823 S	823	-0-	-0-	-0-	772	2	51	9	N	46			98
11	754 S	754	-0-	-0-	-0-	704	2	50	9	N	45			143
*12	914 S	914	-0-	-0-	-0-	862	2	52	9	Y	47			190
*01	870 S	870	-0-	-0-	-0-	866	2	4	9	Y	4	176	1	18
*02	667 S	516	-0-	-151	-0-	513	2	3	9	Y	3			21
*03	832 S	832	-0-	-0-	-0-	826	2	6	9	Y	5			26
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741												
KLEINER		WELL #: 1		RRCID -> 122421		COMPL. DATE 11/17/1985			TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3454 - 3496					
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	527	2	8	9	N	7			146
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	486	2	9	9	N	8			154
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-			154
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	515	2	19	9	N	17			171
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	495	2	14	9	N	13			184
*03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	518	2	2	9	N	2	156	1	30
PETEX		659782												
HOLLAND, K. D.		WELL #: 2		RRCID -> 017889		COMPL. DATE 02/19/1958			TOTAL DEPTH N/A PERF. 3340 - 3350					
10	1488 N	1404	-0-	-84	-0-	1404	2			N	-0-			-0-
11	1440 N	1234	-0-	-206	-0-	1234	2			N	-0-			-0-
12	1488 N	1121	-0-	-367	-0-	1121	2			N	-0-			-0-
01	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-			-0-
02	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-			-0-
*03	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-			-0-

LEE RAY (LAKE)		//CONT.//		52900 568		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
PETEX		//CONT.//		659782							
GROVES, W. H.		WELL #:		13		RRCID -> 175141		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 4096 PERF. 3542 - 3616	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
10	1891 N	1650	-0-	-241	-0-	1650	2	N	-0-		54
11	1800 N	1764	-0-	-36	-0-	1764	2	N	-0-		54
12	1798 N	1686	-0-	-112	-0-	1686	2	N	-0-		54
01	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2	N	-0-		54
02	1711 N	1552	-0-	-159	-0-	1552	2	N	-0-		54
03	1674 N	1601	-0-	-73	-0-	1601	2	N	-0-		54
-----											
GROVES, W. H.		WELL #:		15		RRCID -> 178564		COMPL. DATE 07/28/2000		TOTAL DEPTH 4188 PERF. 3884 - 3895	
10	713 N	526	-0-	-187	-0-	524	2	2 9 N	2		57
11	690 N	520	-0-	-170	-0-	519	2	1 9 N	1		58
12	527 N	519	-0-	-8	-0-	510	2	9 9 N	8		66
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	614	2	2 9 N	2		68
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	592	2	2 9 N	2		70
03	620 N	602	-0-	-18	-0-	599	2	3 9 N	3		73
-----											
GROVE, W H		WELL #:		14		RRCID -> 208956		COMPL. DATE 12/28/2004		TOTAL DEPTH 4097 PERF. 3562 - 3888	
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2	N	-0-		-0-
11	390 N	387	-0-	-3	-0-	387	2	N	-0-		-0-
12	403 N	342	-0-	-61	-0-	342	2	N	-0-		-0-
01	403 N	336	-0-	-67	-0-	336	2	N	-0-		-0-
02	377 N	308	-0-	-69	-0-	308	2	N	-0-		-0-
03	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	2	N	-0-		-0-
-----											
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694								CNTY: STEPHENS	
BROWN "A"		WELL #:		3		RRCID -> 118682		COMPL. DATE 09/05/1985		TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3444 - 3450	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
LEE RAY (MISS.)		52900 710								CNTY: STEPHENS	
ANDERSON PRODUCTION		022922									
BROOKS, N.A.		WELL #:		2		RRCID -> 123183		COMPL. DATE 01/12/1987		TOTAL DEPTH 3904 PERF. 3740 - 3750	
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-		-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-		-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-		-0-
01	124 N	42	-0-	-82	-0-	42	2	N	-0-		-0-
02	87 N	45	-0-	-42	-0-	45	2	N	-0-		-0-
03	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2	N	-0-		-0-
-----											
HODGES & RISTER		390845								CNTY: STEPHENS	
HITTON -B-		WELL #:		1		RRCID -> 131911		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 3769 PERF. 3704 - 3724	
10	248 N	193	-0-	-55	-0-	193	2	N	-0-		-0-
11	210 N	179	-0-	-31	-0-	179	2	N	-0-		-0-
12	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2	Y	-0-		-0-
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	Y	-0-		-0-
02	174 N	128	-0-	-46	-0-	128	2	Y	-0-		-0-
*03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----														
LEE RAY (RANGER)			52900 781		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND				
ANDERSON PRODUCTION			022922											
WRIGHT, W.B.			WELL #: 1		RRCID -> 117094		COMPL. DATE 06/07/1985		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3632 - 3639			
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
-----														
10		682 N	571	-0-	-111	-0-	571	2		N	-0-			67
11		600 N	599	-0-	-1	-0-	599	2		N	-0-			67
12		651 N	610	-0-	-41	-0-	610	2		N	-0-			67
01		558 N	518	-0-	-40	-0-	518	2		N	-0-			67
02		580 N	413	-0-	-167	-0-	413	2		N	-0-			67
03		620 N	581	-0-	-39	-0-	581	2		N	-0-			67
-----														
WRIGHT, W.B.			WELL #: 201		RRCID -> 120288		COMPL. DATE 02/04/1986		TOTAL DEPTH 4032		PERF. 3688 - 3704			
10		14B2 EXT	116	-0-	116	116	116	2		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	133	-0-	133	249	133	2		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	319	-0-	319	568	319	2		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	310	-0-	310	878	310	2		N	-0-			-0-
02		1122	244	-0-	-878	-0-	244	2		N	-0-			-0-
*03		381	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-
-----														
WRIGHT, W.B.			WELL #: 301		RRCID -> 123184		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3650 - 3664			
10		217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2		N	-0-			-0-
11		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
12		186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2		N	-0-			-0-
01		186 N	83	-0-	-103	-0-	83	2		N	-0-			-0-
02		174 N	73	-0-	-101	-0-	73	2		N	-0-			-0-
*03		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
-----														
WARD, E. J.			WELL #: 6		RRCID -> 217392		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3540 - 3556	
10		310 N	178	-0-	-132	-0-	163	2	15	9	N	14		155
11		240 N	103	-0-	-137	-0-	99	2	4	9	N	4		159
12		186 N	124	-0-	-62	-0-	124	2			N	-0-		159
01		186 N	140	-0-	-46	-0-	111	2	29	9	N	26		185
02		109 N	109	-0-	-0-	-0-	92	2	17	9	N	15		200
03		124 N	94	-0-	-30	-0-	50	2	44	9	N	40		240
-----														
HODGES & RISTER			390845		RRCID -> 033315		COMPL. DATE 05/11/1964		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 3625 - 3635	
HITTSOON -C-			WELL #: 2											
10		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
11		180 N	155	-0-	-25	-0-	155	2		N	-0-			-0-
12		186 N	138	-0-	-48	-0-	138	2		N	-0-			-0-
01		186 N	47	-0-	-139	-0-	47	2		N	-0-			-0-
02		145 N	27	-0-	-118	-0-	27	2		N	-0-			-0-
*03		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
-----														
MOGUL RESOURCES, LLC			573657		RRCID -> 017904		COMPL. DATE 06/16/1941		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 3666 - 3680	
WRIGHT & HARRELL			WELL #: 4											
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
12		93 N	49	-0-	-44	-0-	49	3		N	-0-			-0-
01		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
02		87 N	45	-0-	-42	-0-	45	3		N	-0-			-0-
*03		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-			-0-



OIL AND GAS DIVISION

LEE RAY (RANGER)		//CONT.//		52900 781	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543										
GUNSIGHT				WELL #:	1	RRCID ->	087603	COMPL. DATE	03/26/1980	TOTAL DEPTH	4134	PERF.	3030 - 3938	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEE RAY (STRAWN SHALLOW)				52900 923	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EASTLAND							
SAFARI RESOURCES, LLC				743194										
CALLAWAY				WELL #:	3	RRCID ->	017867	COMPL. DATE	03/22/2014	TOTAL DEPTH	2047	PERF.	2007 - 2047	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CALLAWAY				WELL #:	4	RRCID ->	017868	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2042	PERF.	2007 - 2042	
10	837 N	817	-0-	-20	-0-	817	2			N	-0-			-0-
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-			-0-
12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-			-0-
01	806 N	759	-0-	-47	-0-	759	2			N	-0-			-0-
02	812 N	697	-0-	-115	-0-	697	2			N	-0-			-0-
03	837 N	732	-0-	-105	-0-	732	2			N	-0-			-0-
ELLIOTT, G. W.				WELL #:	9	RRCID ->	017870	COMPL. DATE	06/27/2014	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	2069 - 2150	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HENRY, S. M.				WELL #:	3	RRCID ->	017872	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2095	PERF.	2075 - 2095	
10	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-			-0-
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-			-0-
12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-			-0-
01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-			-0-
02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-			-0-
*03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	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	
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-			-0-
11	420 N	351	-0-	-69	-0-	351	2			N	-0-			-0-
12	341 N	214	-0-	-127	-0-	214	2			N	-0-			-0-
01	434 N	150	-0-	-284	-0-	150	2			N	-0-			-0-
02	348 N	319	-0-	-29	-0-	319	2			N	-0-			-0-
03	217 N	174	-0-	-43	-0-	174	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		
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	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		
10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2	N	-0-			-0-
11	600 N	590	-0-	-10	-0-	590	2	N	-0-			-0-
12	682 N	640	-0-	-42	-0-	640	2	N	-0-			-0-
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2	N	-0-			-0-
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2	N	-0-			-0-
03	651 N	597	-0-	-54	-0-	597	2	N	-0-			-0-
FAMBRO CC		WELL #: 2		RRCID -> 163660		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 3912		PERF. 3884 - 3894		
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2	N	-0-			-0-
11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2	N	-0-			-0-
12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2	N	-0-			-0-
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2	N	-0-			-0-
02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2	N	-0-			-0-
*03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	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		
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
02	841 N	801	-0-	-40	-0-	801	2	N	-0-			24
03	868 N	861	-0-	-7	-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		
10	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2	N	-0-			28
11	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2	N	-0-			28
12	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2	N	-0-			28
01	1612 N	1560	-0-	-52	-0-	1560	2	N	-0-			28
02	1479 N	1440	-0-	-39	-0-	1440	2	N	-0-			28
03	1581 N	1444	-0-	-137	-0-	1442	2	N	2	9	2	30
TOMLIN "2022" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 227488		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3906 - 3923		
10	1891 N	1835	-0-	-56	-0-	1835	2	N	-0-			80
11	1770 N	1656	-0-	-114	-0-	1652	2	N	4	9	4	84
12	1860 N	1829	-0-	-31	-0-	1829	2	N	-0-			84
01	1829 N	1768	-0-	-61	-0-	1758	2	N	10	9	9	93
02	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2	N	-0-			93
03	1829 N	1713	-0-	-116	-0-	1713	2	N	-0-			93

LETHCOE (CONGL.)		//CONT.//		53395 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.//		659782									
WHITESIDE "11" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	232540	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	4185	PERF.	3939 - 3944	
M	O	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
10		558 N	553	-0-	-5	-0-	553 2			N	-0-		-0-
11		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2			N	-0-		-0-
12		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2			N	-0-		-0-
01		558 N	534	-0-	-24	-0-	534 2			N	-0-		-0-
02		522 N	504	-0-	-18	-0-	504 2			N	-0-		-0-
03		558 N	521	-0-	-37	-0-	521 2			N	-0-		-0-
-----													
SHORTES-BEENE "12"		WELL #:		1	RRCID ->	235693	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	4153	PERF.	3940 - 3964	
10		930 N	301	-0-	-629	-0-	301 2			N	-0-		151
11		840 N	315	-0-	-525	-0-	315 2			N	-0-		151
12		837 N	275	-0-	-562	-0-	275 2			N	-0-		151
01		310 N	1	-0-	-309	-0-	1 2			N	-0-		151
02		319 N	2	-0-	-317	-0-	2 2			N	-0-		151
03		279 N	2	-0-	-277	-0-	2 2			N	-0-		151
-----													
BLACKBURN, W. R. "30" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	236882	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	3846 - 3864	
10		2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2672 2	11 9		N	10		147
11		2910 X	2191	-0-	-719	-0-	2178 2	13 9		N	12		159
12		3007 X	2211	-0-	-796	-0-	2211 2			N	-0-		159
01		3007 X	2148	-0-	-859	-0-	2125 2	23 9		N	21	162 1	18
02		2755 X	1660	-0-	-1095	-0-	1656 2	4 9		N	4		22
03		2697 X	2065	-0-	-632	-0-	2052 2	13 9		N	12		34
-----													
SHORTES-BEENE "12"		WELL #:		2	RRCID ->	236962	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	4176	PERF.	3942 - 3980	
10		31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2			N	-0-		-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-
12		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2			N	-0-		-0-
01		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2			N	-0-		-0-
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-		-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
-----													
ROGERS HEIRS "2024" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	238040	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	4124	PERF.	3890 - 3908	
10		651 N	596	-0-	-55	-0-	596 2			N	-0-		109
11		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2			N	-0-		109
12		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2			N	-0-		109
01		589 N	587	-0-	-2	-0-	587 2			N	-0-		109
02		551 N	493	-0-	-58	-0-	493 2			N	-0-		109
03		589 N	522	-0-	-67	-0-	522 2			N	-0-		109
-----													
ROGERS HEIRS "2024" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	241276	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3934 - 3952	
10		961 N	913	-0-	-48	-0-	913 2			N	-0-		-0-
11		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 2			N	-0-		-0-
12		961 N	905	-0-	-56	-0-	905 2			N	-0-		-0-
01		899 N	865	-0-	-34	-0-	865 2			N	-0-		-0-
02		841 N	607	-0-	-234	-0-	607 2			N	-0-		-0-
03		899 N	889	-0-	-10	-0-	889 2			N	-0-		-0-
-----													
WHITESIDE "11" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	241451	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	4175	PERF.	3952 - 3974	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LETHCOE (CONGL.)		//CONT.// 53395 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
PETEX		//CONT.// 659782												
DYE, JIMMY "24"		WELL #: 1		RRCID -> 241642		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 4358		PERF. 4106 - 4114				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
03	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				
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
02	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-			55
*03	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-			55
-----														
TRAMMELL "30"		WELL #: 1		RRCID -> 244396		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 3874 - 3912				
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
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	207	2	15	9	N	14			87
*03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	229	2	13	9	N	12			99
-----														
KELSO "9" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 245688		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 4132		PERF. 3882 - 3894				
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
02	1276 N	922	-0-	-354	-0-	920	2	2	9	N	2			112
03	1271 N	1182	-0-	-89	-0-	1181	2	1	9	N	1			113
-----														
DOUGLAS "3399"		WELL #: 2		RRCID -> 259812		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 4140		PERF. 3916 - 3924				
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-			20
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-			20
12	713 N	413	-0-	-300	-0-	413	2			N	-0-			20
01	496 N	453	-0-	-43	-0-	453	2			N	-0-			20
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-			20
*03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-			20
-----														
HARPER "10" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259871		COMPL. DATE 04/20/2011		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 3867 - 3880				
10	558 N	531	-0-	-27	-0-	531	2			N	-0-			24
11	540 N	520	-0-	-20	-0-	520	2			N	-0-			24
12	558 N	480	-0-	-78	-0-	480	2			N	-0-			24
01	527 N	502	-0-	-25	-0-	502	2			N	-0-			24
02	493 N	483	-0-	-10	-0-	483	2			N	-0-			24
*03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-			24
-----														
DYE "30" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261976		COMPL. DATE 12/23/2011		TOTAL DEPTH 4070		PERF. 3853 - 3881				
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
02	1131 N	790	-0-	-341	-0-	783	2	7	9	N	6			132
03	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			132

LETHCOE (CONGL.)		//CONT.//		53395 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.//		659782								
KELSO "9" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	267542	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 3879 - 3891	
M	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
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-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-		-0-
03	93 N	25	-0-	-68	-0-	25	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	
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-
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-		-0-
*03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-		-0-
HAMMOND, E. R.		WELL #:		1	RRCID ->	084175	COMPL. DATE	04/17/1979	TOTAL DEPTH	4440	PERF. 3438 - 3470	
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-
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-		-0-
*03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-		-0-
YOUNG		WELL #:		1	RRCID ->	084176	COMPL. DATE	05/14/1979	TOTAL DEPTH	3970	PERF. 3493 - 3627	
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-
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		N	-0-		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
HEXAGON OIL AND GAS INC.				383200								
CALLOWAY		WELL #:		1	RRCID ->	103829	COMPL. DATE	01/24/1983	TOTAL DEPTH	4675	PERF. 3518 - 3618	
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
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-		15
03	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2		N	-0-		15

LIBERTY OAK (BIG SALINE) //CONT.// 53505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH  
 HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200  
 MIZE,R.B. "H" WELL #: 1 RRCID -> 121708 COMPL. DATE 07/13/1986 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3464 - 3555

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-			3
11		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-			3
12		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-			3
01		372 N	288	-0-	-84	-0-	288 2		N	-0-			3
02		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-			3
*03		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-			3

MIZE,R.B. "J" WELL #: 1 RRCID -> 122535 COMPL. DATE 11/03/1986 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3678 - 3706

10		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820  
 MAYBERRY, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 085382 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3487 - 3509

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		7 N	2	-0-	-5	-0-	2 3		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			-0-
*02		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-			-0-
03		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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARAWAY WELL #: 10 RRCID -> 087077 COMPL. DATE 11/10/1979 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 3712 - 3796

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		30 N	12	-0-	-18	-0-	12 3		N	-0-			-0-
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			-0-
*02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOODY-CRAWFORD WELL #: 2 RRCID -> 146095 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3532 - 3550

10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-			-0-
11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-
*02		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIBERTY OAK (BIG SALINE) //CONT.// 53505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH														
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889														
I.W YOUNG G V WELL #: 1 RRCID -> 083012 COMPL. DATE 06/19/1979 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3454 - 3532														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	35	1	1697	2	N	-0-			93
11	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	44	1	1572	2	N	-0-			93
12	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	18	1	1682	2	N	-0-			93
01	1736 N	1650	-0-	-86	-0-	30	1	1620	2	N	-0-			93
*02	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	26	1	1486	2	N	-0-			93
03	1705 N	1664	-0-	-41	-0-	27	1	1637	2	N	-0-			93
-----														
I. W. YOUNG G V WELL #: 2 RRCID -> 085610 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 4293 PERF. 3482 - 3535														
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	6	1	284	2	N	-0-			-0-
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	8	1	286	2	N	-0-			-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	3	1	282	2	N	-0-			-0-
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	5	1	279	2	N	-0-			-0-
*02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	5	1	262	2	N	-0-			-0-
*03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	5	1	303	2	N	-0-			-0-
-----														
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694														
QUARLES B WELL #: 1 RRCID -> 085124 COMPL. DATE 12/20/1978 TOTAL DEPTH 4594 PERF. 3578 - 3758														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-			-0-
*02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-			-0-
*03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-			-0-
-----														
HAMMOND, E.R. WELL #: 3 RRCID -> 088785 COMPL. DATE 05/17/1980 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3476 - 3510														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-			-0-
*02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-			-0-
*03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-			-0-

LIBERTY OAK (BIG SALINE)		//CONT.//		53505 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964							
BOSTIC, BOSTIC & HUNT		WELL #:		1	RRCID ->	084760	COMPL. DATE	11/01/1978	TOTAL DEPTH	4404	PERF. 3484 - 3940
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
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-
02		638 N	542	-0-	-96	542	3	N	-0-		-0-
*03		661 N	661	-0-	-0-	661	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC				882575				CNTY: BROWN			
QUARLES		WELL #:		1	RRCID ->	094072	COMPL. DATE	06/15/1981	TOTAL DEPTH	4576	PERF. 3556 - 3568
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-		-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-		-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-		-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-		-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2016 - PLUGGED 04/15/16											

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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	24	53	1	7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			8
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	85			93
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	56	1	41
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	32	56	1	17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	32			49

HEARN-SMITH				1	RRCID ->	104494	COMPL. DATE	08/25/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3368 - 3379	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13	115	1	83
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	61	114	1	30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	69			99





-----  
 LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935  
 COUNTY LINE 11 WELL #: A 9 RRCID -> 181148 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3996 - 4014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	22 1	313 3	N	6	8 1	-0-
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	7 9	266 3	N	6	4 1	2
12	341 N	306	-0-	-35	-0-	19 1	276 3	N	9	11 1	-0-
01	341 N	213	-0-	-128	-0-	7 9	192 3	N	7	7 1	-0-
02	290 N	236	-0-	-54	-0-	10 9	216 3	N	5	5 1	-0-
03	310 N	170	-0-	-140	-0-	13 1	157 3	N	3	3 1	-0-
						8 9					
						14 1					
						6 9					
						10 1					
						3 9					

-----  
 COUNTY LINE 12 WELL #: A 8 RRCID -> 181620 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4021 - 4031

10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	56 1	208 3	N	12	3 1	31
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	13 9	174 3	N	13	3 1	41
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	32 1	151 3	N	12	7 1	46
01	279 N	210	-0-	-69	-0-	14 9	159 3	N	17	4 1	59
02	203 N	183	-0-	-20	-0-	30 1	151 3	N	9	5 1	63
03	186 N	183	-0-	-3	-0-	13 9	148 3	N	8	2 1	69
						32 1					
						19 9					
						22 1					
						10 9					
						26 1					
						9 9					

-----  
 COUNTY LINE 11 WELL #: 10A RRCID -> 182009 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4020 - 4040

10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	12 1	177 3	N	4	6 1	-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	4 9	168 3	N	4	2 1	2
12	248 N	195	-0-	-53	-0-	12 1	177 3	N	5	7 1	-0-
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	6 9	196 3	N	5	5 1	-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	14 1	227 3	N	5	5 1	-0-
03	186 N	138	-0-	-48	-0-	6 9	127 3	N	3	3 1	-0-
						15 1					
						8 9					
						8 1					
						3 9					

-----  
 COUNTY LINE 11 WELL #: A 16 RRCID -> 183276 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 4145 PERF. 4033 - 4067

10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	18 1	259 3	N	6	7 1	-0-
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	7 9	290 3	N	4	2 1	2
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	20 1	256 3	N	10	12 1	-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	4 9	257 3	N	7	7 1	-0-
02	290 N	242	-0-	-48	-0-	18 1	219 3	N	7	7 1	-0-
03	279 N	252	-0-	-27	-0-	11 9	234 3	N	3	3 1	-0-
						18 1					
						8 9					
						15 1					
						8 9					
						15 1					
						3 9					

-----  
 LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935  
 COUNTY LINE 11 WELL #: A 18 RRCID -> 183301 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4043 - 4067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	248 N	221	-0-	-27	-0-	14 1	204 3	N	3	7 1		4	
11	270 N	193	-0-	-77	-0-	3 9	175 3	N	5	3 1		6	
12	279 N	232	-0-	-47	-0-	6 9	211 3	N	5	7 1		4	
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	15 1	315 3	N	9	6 1		7	
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	6 9	318 3	N	7	9 1		5	
*03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	22 1	447 3	N	5	5 1		5	
						10 9							
						21 1							
						8 9							
						29 1							
						6 9							

-----  
 COUNTY LINE 22 WELL #: 11A RRCID -> 183491 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3998 - 4020

10	93 N	76	-0-	-17	-0-	5 1	70 3	N	1	2 1		1
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	1 9	78 3	N	2	1 1		2
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	5 1	73 3	N	2	3 1		1
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	2 9	81 3	N	2	2 1		1
02	87 N	79	-0-	-8	-0-	6 1	72 3	N	2	2 1		1
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	2 9	74 3	N	1	1 1		1
						5 1						
						2 9						
						1 9						

-----  
 COUNTY LINE 11 WELL #: 12A RRCID -> 183492 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4005 - 4034

10	217 N	178	-0-	-39	-0-	11 1	165 3	N	2	4 1		3
11	180 N	122	-0-	-58	-0-	2 9	110 3	N	4	2 1		5
12	155 N	129	-0-	-26	-0-	8 1	118 3	N	3	4 1		4
01	186 N	134	-0-	-52	-0-	4 9	122 3	N	4	3 1		5
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	3 9	126 3	N	2	3 1		4
*03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	8 1	170 3	N	2	2 1		4
						4 9						
						11 1						
						2 9						

-----  
 COUNTY LINE 22 WELL #: 13A RRCID -> 183493 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4011 - 4028

10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	21 1	298 3	N	3	6 1		1
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	3 9	269 3	N	7	4 1		4
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	19 1	263 3	N	8	11 1		1
01	310 N	302	-0-	-8	-0-	8 9	273 3	N	9	7 1		3
02	290 N	267	-0-	-23	-0-	19 1	245 3	N	5	7 1		1
03	279 N	213	-0-	-66	-0-	10 9	196 3	N	4	4 1		1
						16 1						
						6 9						
						13 1						
						4 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	* AMT	EOM BALANCE
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	12	1	167	3	N	2	4	1		-0-
11	150 N	127	-0-	-23	-0-	8	1	115	3	N	4	2	1		2
12	186 N	141	-0-	-45	-0-	9	1	129	3	N	3	4	1		1
01	186 N	163	-0-	-23	-0-	10	1	149	3	N	4	3	1		2
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	149	3	N	3	4	1		1
*03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	170	3	N	2	2	1		1
-----															
COUNTY LINE 12		WELL #: 15		RRCID -> 183566		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4025 - 4036					
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	236	3	N	3	5	1		2
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	11	1	160	3	N	6	3	1		5
12	217 N	191	-0-	-26	-0-	12	1	173	3	N	5	7	1		3
01	248 N	189	-0-	-59	-0-	12	1	170	3	N	6	5	1		4
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	171	3	N	4	5	1		3
03	186 N	117	-0-	-69	-0-	7	1	107	3	N	3	3	1		3
-----															
COUNTY LINE 22		WELL #: A 26		RRCID -> 184486		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 4445		PERF. 4014 - 4037					
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	34	1	486	3	N	5	7	1		-0-
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	20	1	354	3	N	10	6	1		4
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	11	1	465	3	N	10	14	1		-0-
01	527 N	481	-0-	-46	-0-	30	1	434	3	N	15	12	1		3
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	34	1	510	3	N	9	12	1		-0-
*03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	31	1	475	3	N	8	8	1		-0-
-----															
COUNTY LINE 21		WELL #: A 17		RRCID -> 184809		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 4124		PERF. 3997 - 4020					
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	181	3	N	3	5	1		-0-
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	17	1	239	3	N	4	2	1		2
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	13	1	184	3	N	8	10	1		-0-
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	11	1	155	3	N	5	5	1		-0-
02	261 N	196	-0-	-65	-0-	12	1	180	3	N	4	4	1		-0-
03	217 N	186	-0-	-31	-0-	11	1	172	3	N	3	3	1		-0-

-----  
 LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935  
 COUNTY LINE 12 WELL #: A 19 RRCID -> 184810 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4043 - 4064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	24 1	346 3	N	6	9 1		-0-
11	390 N	343	-0-	-47	-0-	7 9	312 3	N	8	5 1		3
12	372 N	320	-0-	-52	-0-	22 1	289 3	N	10	13 1		-0-
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	9 9	390 3	N	9	8 1		1
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	20 1	315 3	N	10	11 1		-0-
03	310 N	287	-0-	-23	-0-	11 9	264 3	N	5	5 1		-0-
						27 1						
						10 9						
						21 1						
						17 1						
						6 9						

-----  
 COUNTY LINE 11 WELL #: A 20 RRCID -> 184811 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 4029 - 4046

10	961 N	290	-0-	-671	-0-	18 1	265 3	N	6	11 1		6
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	7 9	561 3	N	6	3 1		9
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	39 1	534 3	N	16	24 1		1
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	7 9	409 3	N	18	14 1		5
02	580 N	138	-0-	-442	-0-	18 9	121 3	N	8	11 1		2
03	589 N	556	-0-	-33	-0-	28 1	521 3	N	2	2 1		2
						20 9						
						8 1						
						9 9						
						33 1						
						2 9						

-----  
 COUNTY LINE 11 WELL #: A 21 RRCID -> 184813 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4064 - 4078

10	279 N	223	-0-	-56	-0-	14 1	206 3	N	3	7 1		-0-
11	300 N	227	-0-	-73	-0-	3 9	207 3	N	5	3 1		2
12	279 N	213	-0-	-66	-0-	14 1	193 3	N	6	8 1		-0-
01	217 N	209	-0-	-8	-0-	13 1	187 3	N	8	5 1		3
02	232 N	202	-0-	-30	-0-	7 9	186 3	N	4	5 1		2
03	217 N	161	-0-	-56	-0-	13 1	148 3	N	3	3 1		2
						9 9						
						12 1						
						4 9						
						10 1						
						3 9						

-----  
 COUNTY LINE 22 WELL #: A 22 RRCID -> 184814 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3984 - 4020

10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	16 1	236 3	N	3	6 1		2
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	3 9	257 3	N	6	3 1		5
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	18 1	231 3	N	7	10 1		2
01	248 N	209	-0-	-39	-0-	7 9	187 3	N	8	6 1		4
02	261 N	239	-0-	-22	-0-	16 1	220 3	N	4	6 1		2
*03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	8 9	339 3	N	3	3 1		2
						13 1						
						9 9						
						15 1						
						4 9						
						22 1						
						3 9						



LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935  
 COUNTY LINE 21 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	7	1	104	3	N	1	3	1		2
11	120 N	78	-0-	-42	-0-	5	1	71	3	N	2	1	1		3
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	7	1	106	3	N	2	3	1		2
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	6	1	92	3	N	4	3	1		3
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	N	2	3	1		2
03	124 N	63	-0-	-61	-0-	4	1	58	3	N	1	1	1		2

COUNTY LINE 22 WELL #: A 34 RRCID -> 184820 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4232 PERF. 4075 - 4100

10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	24	1	352	3	N	5	8	1		-0-
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	18	1	260	3	N	8	5	1		3
12	341 N	310	-0-	-31	-0-	20	1	281	3	N	8	11	1		-0-
01	372 N	287	-0-	-85	-0-	18	1	259	3	N	9	7	1		2
02	290 N	273	-0-	-17	-0-	17	1	250	3	N	5	7	1		-0-
03	310 N	236	-0-	-74	-0-	14	1	218	3	N	4	4	1		-0-

COUNTY LINE 22 WELL #: A 35 RRCID -> 184821 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4038 - 4054

10	434 N	344	-0-	-90	-0-	22	1	319	3	N	3	6	1		1
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	21	1	303	3	N	7	4	1		4
12	372 N	343	-0-	-29	-0-	22	1	311	3	N	9	13	1		-0-
01	341 N	327	-0-	-14	-0-	20	1	295	3	N	11	8	1		3
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	21	1	309	3	N	6	8	1		1
03	341 N	190	-0-	-151	-0-	11	1	173	3	N	5	5	1		1

COUNTY LINE 21 WELL #: A 38 RRCID -> 185447 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3990 - 4012

10	496 N	330	-0-	-166	-0-	21	1	305	3	N	4	8	1		1
11	360 N	332	-0-	-28	-0-	21	1	303	3	N	7	4	1		4
12	341 N	335	-0-	-6	-0-	21	1	304	3	N	9	13	1		-0-
01	341 N	330	-0-	-11	-0-	21	1	297	3	N	11	8	1		3
02	319 N	310	-0-	-9	-0-	19	1	284	3	N	6	8	1		1
03	341 N	274	-0-	-67	-0-	16	1	254	3	N	4	4	1		1

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 22		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: A 36		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
-----													
COUNTY LINE 22													
WELL #: A 37 RRCID -> 185644 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4053 - 4073													
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	28 1	399 3		N	7	9 1		-0-
11	360 N	286	-0-	-74	-0-	8 9	260 3		N	7	5 1		2
12	372 N	253	-0-	-119	-0-	18 1	227 3		N	9	11 1		-0-
01	434 N	343	-0-	-91	-0-	8 9	314 3		N	6	6 1		-0-
02	290 N	250	-0-	-40	-0-	16 1	226 3		N	8	8 1		-0-
03	248 N	163	-0-	-85	-0-	10 1	150 3		N	3	3 1		-0-
-----													
COUNTY LINE 22													
WELL #: A 37 RRCID -> 185644 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4053 - 4073													
10	434 N	358	-0-	-76	-0-	22 1	329 3		N	5	10 1		3
11	420 N	341	-0-	-79	-0-	6 9	310 3		N	8	4 1		7
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	22 1	360 3		N	9	13 1		3
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	25 1	408 3		N	12	10 1		5
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	10 9	325 3		N	8	11 1		2
03	403 N	283	-0-	-120	-0-	28 1	260 3		N	5	5 1		2
-----													
COUNTY LINE 11													
WELL #: A 33 RRCID -> 185645 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	20 1	293 3		N	5	5 1		-0-
11	210 N	176	-0-	-34	-0-	6 9	158 3		N	6	4 1		2
12	248 N	185	-0-	-63	-0-	11 1	167 3		N	5	7 1		-0-
01	310 N	106	-0-	-204	-0-	7 9	94 3		N	5	4 1		1
02	174 N	98	-0-	-76	-0-	12 1	90 3		N	2	3 1		-0-
03	186 N	133	-0-	-53	-0-	6 9	124 3		N	1	1 1		-0-
-----													
COUNTY LINE 21													
WELL #: A 40 RRCID -> 185886 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3967 - 4036													
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	29 1	413 3		N	4	9 1		1
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	4 9	381 3		N	10	5 1		6
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	27 1	337 3		N	11	16 1		1
01	434 N	411	-0-	-23	-0-	11 9	372 3		N	12	9 1		4
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	24 1	379 3		N	8	10 1		2
*03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	12 9	348 3		N	6	6 1		2
-----													



-----  
 LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935  
 COUNTY LINE 22 WELL #: A 41 RRCID -> 185888 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4027 - 4070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1147 N	894	-0-	-253	-0-	57	1	823	3	N	13	26	1	3	
						14	9								
11	1050 N	700	-0-	-350	-0-	44	1	634	3	N	20	11	1	12	
						22	9								
12	1054 N	596	-0-	-458	-0-	38	1	538	3	N	18	27	1	3	
						20	9								
01	899 N	483	-0-	-416	-0-	30	1	430	3	N	21	14	1	10	
						23	9								
02	667 N	471	-0-	-196	-0-	29	1	432	3	N	9	12	1	7	
						10	9								
*03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	42	1	651	3	N	6	6	1	7	
						7	9								

-----  
 COUNTY LINE 11 WELL #: A 29 RRCID -> 186240 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4022 - 4032

10	341 N	232	-0-	-109	-0-	24	1	200	3	N	7	7	1	41
						8	9							
11	300 N	152	-0-	-148	-0-	10	1	136	3	N	5	3	1	43
						6	9							
12	310 N	110	-0-	-200	-0-	7	1	99	3	N	4	6	1	41
						4	9							
01	217 N	74	-0-	-143	-0-	4	1	63	3	N	6	3	1	44
						7	9							
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	33	1	235	3	N	29	2	1	71
						32	9							
*03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	30	1	221	3	N	15	3	1	83
						17	9							

-----  
 COUNTY LINE 11 WELL #: A 30 RRCID -> 186241 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 4491 PERF. 4063 - 4076

10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	22	1	316	3	N	4	8	1	-0-
						4	9							
11	240 N	185	-0-	-55	-0-	11	1	165	3	N	8	4	1	4
						9	9							
12	310 N	228	-0-	-82	-0-	15	1	207	3	N	5	7	1	2
						6	9							
01	341 N	192	-0-	-149	-0-	12	1	172	3	N	7	5	1	4
						8	9							
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	246	3	N	3	5	1	2
						3	9							
03	217 N	177	-0-	-40	-0-	10	1	163	3	N	4	4	1	2
						4	9							

-----  
 COUNTY LINE 11 WELL #: A 32 RRCID -> 186244 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4046 - 4074

10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	37	1	537	3	N	5	10	1	7
						6	9							
11	300 N	235	-0-	-65	-0-	14	1	207	3	N	13	7	1	13
						14	9							
12	403 N	253	-0-	-150	-0-	16	1	230	3	N	6	9	1	10
						7	9							
01	589 N	364	-0-	-225	-0-	23	1	334	3	N	6	3	1	13
						7	9							
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	29	1	438	3	N	7	10	1	10
						8	9							
03	248 N	243	-0-	-5	-0-	14	1	221	3	N	7	6	1	11
						8	9							

LILLY BELL (CONGL.)		//CONT.//		53580 300	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS				
HESS, JERRY OPERATING CO.				381740										
LILLIE BELLE THOMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	087912	COMPL. DATE	03/31/1980	TOTAL DEPTH	4495	PERF.	4097 -	4116	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10		72 N	72	-0-	-0-	-0-	20 1	52 2	N		-0-			-0-
11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	21 1	49 2	N		-0-			-0-
12		72 N	72	-0-	-0-	-0-	24 1	48 2	N		-0-			-0-
01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	26 1	46 2	N		-0-			-0-
02		68 N	68	-0-	-0-	-0-	26 1	42 2	N		-0-			-0-
*03		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
10	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	528 1	1409 2	N		-0-	4 7		16
11	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	569 1	1305 2	N		-0-			16
12	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	638 1	1299 2	N		-0-			16
01	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	713 1	1224 2	N		-0-			16
02	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	693 1	1123 2	N		-0-			16
*03	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	709 1	1233 2	N		-0-			16

VAN OPERATING, LTD.		881442		WELL #:		1	RRCID ->	194335	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	4547	PERF.	4115 -	4130
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-			72
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-			72
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			72
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			72
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			72
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			72

LILLY BELL (STRAWN)		53580 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STEPHENS					
GRIFFIN RESOURCES, LLC		333935		WELL #:		A 47	RRCID ->	196680	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	3244	PERF.	2315 -	2323
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

LINDE (FRYE)		53655 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: EASTLAND					
WILLIAMS, LEO C.		925464		WELL #:		1	RRCID ->	118108	COMPL. DATE	07/11/1985	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	528 -	548
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	27						N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	27						N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	27						N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	27						N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	27						N	NO RPT			-0-
03	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
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	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
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LINK (CADD0) 53730 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262  
LINK WELL #: 2 RRCID -> 085730 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3190 - 3375

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		72
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		72
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		72
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		72
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		72
03	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  
ROSEBEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 114914 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 4196 - 4204

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LIPAN (MARBLE FALLS) 53826 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD  
BIG STAR EXPLORATION 070442  
ADDISON-PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 134843 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4685 - 4757

10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-		-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-		-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-		-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-		-0-
*02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-		-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-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 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
10		558 N	472	-0-	-86	-0-	32 1	440 3	N	-0-				19
11		491 N	491	-0-	-0-	-0-	38 1	453 3	N	-0-				19
12		533 N	533	-0-	-0-	-0-	34 1	499 3	N	-0-				19
01		536 N	536	-0-	-0-	-0-	39 1	497 3	N	-0-				19
02		507 N	507	-0-	-0-	-0-	37 1	470 3	N	-0-				19
*03		552 N	552	-0-	-0-	-0-	39 1	513 3	N	-0-				19
-----														
WILSON HEIRS				WELL #:	2	RRCID ->	100798	COMPL. DATE	03/24/1982	TOTAL DEPTH	4915	PERF.	4700 - 4720	
10		617 N	617	-0-	-0-	-0-	42 1	575 3	N	-0-				33
11		570 N	340	-0-	-230	-0-	26 1	314 3	N	-0-				33
12		661 N	661	-0-	-0-	-0-	42 1	619 3	N	-0-				33
01		620 N	276	-0-	-344	-0-	20 1	256 3	N	-0-				33
02		529 N	529	-0-	-0-	-0-	38 1	491 3	N	-0-				33
03		651 N	457	-0-	-194	-0-	33 1	424 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	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		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	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	91				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	91				N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	91				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	91				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	91				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	91				N	-0-			-0-
-----														
SUN-KEY OIL CO., INC.				829320										
PETREY, H.				WELL #:	1	RRCID ->	081600	COMPL. DATE	01/10/1979	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4547 - 4957	
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8 2			N	-0-			-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37 2			N	-0-			-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63 2			N	-0-			-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	868 N	849	-0-	-19	-0-	849	3			N	-0-			-0-
11	930 N	820	-0-	-110	-0-	820	3			N	-0-			-0-
12	837 N	833	-0-	-4	-0-	833	3			N	-0-			-0-
01	837 N	830	-0-	-7	-0-	830	3			N	-0-			-0-
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-			-0-
*03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936  
 CRAVENS WELL #: 1 RRCID -> 071128 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M	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
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
11	60 N	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	3			N	-0-			-0-
*03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-

LIPAN (STRAWN) 53826 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOOD  
 HYER,NA & CJ ALDENHOVEN TRUSTS 421353  
 ALDENHOVEN WELL #: 2 RRCID -> 058745 COMPL. DATE 04/10/1974 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

M	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
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-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	1	1	23	2	N	-0-			-0-
11	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	2	1	50	2	N	-0-			-0-
12	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	3	1	62	2	N	-0-			-0-
01	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	3	1	66	2	N	-0-			-0-
02	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	3	1	64	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRY GRADY WELL #: 2 RRCID -> 058173 COMPL. DATE 07/15/1973 TOTAL DEPTH 4093 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	7	1	143	2	N	-0-			-0-
11	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	6	1	125	2	N	-0-			-0-
12	93 N	86	-0-	-7 B	-0-	4	1	82	2	N	-0-			-0-
01	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	7	1	150	2	N	-0-			-0-
02	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	6	1	124	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT			-0-

CLAPP, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 110495 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 2714 - 2732

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	7	1	141	2	N	-0-			-0-
11	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	6	1	133	2	N	-0-			-0-
12	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	6	1	134	2	N	-0-			-0-
01	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	6	1	132	2	N	-0-			-0-
02	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	6	1	126	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-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 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
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-
02	29 N	23	-0-	-6 B	-0-	1	1	22	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
REBEL ENERGY, LTD.				696211										
ALDENHOVEN		WELL #:		1	RRCID ->	057793	COMPL. DATE	01/19/1972	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	2729 -	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-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	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		
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-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	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		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MILLINGTON SETH		WELL #:		6 A	RRCID ->	060907	COMPL. DATE	01/31/1975	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	N/A		
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-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	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		
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-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	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	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
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	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
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-
02	580 N	541	-0-	-39 B	-0-	541	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
HALBERT				WELL #:		2E	RRCID ->	070511	COMPL. DATE	02/21/1977	TOTAL DEPTH	5077	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	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
10	372 N	361	-0-	-11 B	-0-	361	2			N	-0-			-0-
11	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-			-0-
12	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-			-0-
01	372 N	222	-0-	-150 B	-0-	222	2			N	-0-			-0-
02	290 N	267	-0-	-23 B	-0-	267	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964										
ALDENHOVEN				WELL #:		2	RRCID ->	075170	COMPL. DATE	01/06/1977	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4556 - 4824
10	341 N	170	-0-	-171 B	-0-	170	3			N	-0-			-0-
11	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3			N	-0-			-0-
12	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			N	-0-			-0-
01	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-			-0-
02	290 N	288	-0-	-2 B	-0-	288	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279 N	267	-0-	-12 B	-0-	267	3			N	-0-			-0-
STEWART-HOOD				WELL #:		1 U	RRCID ->	078268	COMPL. DATE	03/01/1978	TOTAL DEPTH	5171	PERF.	1698 - 1708
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	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
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 3	N	-0-	-0-
11	1144 N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144 3	N	-0-	-0-
12	889 N	889	-0-	-0- B	-0-	889 3	N	-0-	-0-
01	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708 3	N	-0-	-0-
02	1102 N	712	-0-	-390 B	-0-	712 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	899 N	645	-0-	-254 B	-0-	645 3	N	-0-	-0-
-----									
MARSHALL-LOFTIN TRACT 2		WELL #:		4	RRCID -> 071137	COMPL. DATE 08/23/2005	TOTAL DEPTH 5195	PERF. 224 -	342
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	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
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-
*02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-	-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
BARNETT		WELL #:		2	RRCID -> 119630	COMPL. DATE 12/30/1985	TOTAL DEPTH 1995	PERF. 1810 -	1829
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-
*02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-	-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT	-0-



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	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
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-
02	87 N	81	-0-	-6	-0-	81	2			N	-0-			-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
VINSON		WELL #:		1		RRCID -> 120631		COMPL. DATE 03/25/1986		TOTAL DEPTH 1845 PERF. 1674 - 1695				
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-
02	29 N	15	-0-	-14	-0-	15	2			N	-0-			-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CYPRESS, ABBEY		WELL #:		1		RRCID -> 142471		COMPL. DATE 09/10/1992		TOTAL DEPTH 2520 PERF. 1825 - 1841				
10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-			-0-
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-			-0-
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-			-0-
01	496 N	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-			-0-
*02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-			-0-
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LITTLE CEDAR (UPPER STRAWN)		53950 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
PETEX		659782												
SWENSON "55"		WELL #:		2		RRCID -> 241788		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4270 PERF. 1966 - 1983				
10	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-			-0-
11	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-			-0-
12	2046 N	1461	-0-	-585	-0-	1461	2			N	-0-			-0-
01	2046 N	1474	-0-	-572	-0-	1474	2			N	-0-			-0-
02	1711 N	1263	-0-	-448	-0-	1263	2			N	-0-			-0-
*03	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-			-0-
-----														
VICK, FLOYD RAY		WELL #:		5		RRCID -> 258918		COMPL. DATE 08/08/2010		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2228 - 2232				
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	101	2	2	9	N	2			78
11	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-			78
12	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-			78
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	85	2	76	9	N	69			147
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	97	2	30	9	N	27			174
*03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	105	2	15	9	N	14	165	1	23
-----														
LITTLE CEDAR (STRAWN)		53950 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726												
KNOX B		WELL #:		2		RRCID -> 078824		COMPL. DATE 09/07/1978		TOTAL DEPTH 3395 PERF. 3282 - 3290				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LITTLE CEDAR (STRAWN)										//CONT.// 53950 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS	
EASTLAND OPERATING, L.L.C.										//CONT.// 239726							
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 STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10		62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02		58 N	51	-0-	-7	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
-----																	
KNOX, W. D.										WELL #: 2		RRCID -> 233622		COMPL. DATE 10/13/1978		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1726 - 1742	
10		62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02		58 N	49	-0-	-9	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
-----																	
KNOX, W. D.										WELL #: 3		RRCID -> 233623		COMPL. DATE 03/26/1979		TOTAL DEPTH 3306 PERF. 2809 - 2836	
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-
02		58 N	50	-0-	-8	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
-----																	
KNOX, W. D.										WELL #: 4		RRCID -> 233625		COMPL. DATE 05/21/1979		TOTAL DEPTH 3355 PERF. 2020 - 2032	
10		62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02		58 N	49	-0-	-9	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
-----																	
KNOX, W. D.										WELL #: 5		RRCID -> 233634		COMPL. DATE 12/19/1977		TOTAL DEPTH 3018 PERF. 2139 - 2149	
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-
02		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*03		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
-----																	
LITTLE LONGHORN (MORRIS)										54026 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN	
ARBEN OIL, INC.										028802							
GRIFFIS, T. "A"										WELL #: 2		RRCID -> 091233		COMPL. DATE 11/19/1980		TOTAL DEPTH 2298 PERF. 2188 - 2192	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		9				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		9				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		9				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		9				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		9				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		9				N	NO RPT					-0-

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	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE SANDY (RANGER SAND) 54080 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675  
 RUSH, R. L. (A) WELL #: 3AB RRCID -> 120391 COMPL. DATE 01/02/1986 TOTAL DEPTH 4199 PERF. 3668 - 3673

M 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
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	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	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

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
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	58 N	34	-0-	-24	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 1 RRCID -> 142621 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2912 - 2920

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
10	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	290 N	76	-0-	-214	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	341 N	42	-0-	-299	-0-	42	3			N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 2 RRCID -> 142624 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2914 - 2920

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
10	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					10
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					10
12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					10
01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					10
02	551 N	199	-0-	-352	-0-	177	3			N	20					30
03	589 N	115	-0-	-474	-0-	98	3			N	15					45

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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOKEY (ATOKA 1250)		//CONT.//		54443 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD				
ROLLO RESOURCES, LLC				726791							
HARRISON		WELL #:		6	RRCID -> 135860	COMPL. DATE 09/20/1990	TOTAL DEPTH 1518	PERF. 1382	- 1412		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-
12	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 2		N	-0-		-0-
01	9 N	7	-0-	-2	-0-	7 2		N	-0-		-0-
02	9 N	6	-0-	-3	-0-	6 2		N	-0-		-0-
03	8 N	6	-0-	-2	-0-	6 2		N	-0-		-0-
-----											
HARRISON		WELL #:		5	RRCID -> 136595	COMPL. DATE 10/10/1990	TOTAL DEPTH 1460	PERF. 1397	- 1401		
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-		-0-
11	14 N	13	-0-	-1	-0-	13 2		N	-0-		-0-
12	13 N	12	-0-	-1	-0-	12 2		N	-0-		-0-
01	14 N	10	-0-	-4	-0-	10 2		N	-0-		-0-
02	13 N	9	-0-	-4	-0-	9 2		N	-0-		-0-
03	12 N	9	-0-	-3	-0-	9 2		N	-0-		-0-
-----											
XTO ENERGY INC.				945936			CNTY: PALO PINTO				
MORGAN		WELL #:		2	RRCID -> 152999	COMPL. DATE 09/19/1994	TOTAL DEPTH 1500	PERF. 1332	- 1342		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
MORGAN		WELL #:		4	RRCID -> 153001	COMPL. DATE 11/08/1994	TOTAL DEPTH 1590	PERF. 1312	- 1326		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CARTER		WELL #:		3	RRCID -> 167858	COMPL. DATE 02/24/1998	TOTAL DEPTH 3767	PERF. 3704	- 3718		
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-		-0-
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-		-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-		-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-		-0-
*02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-		-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LONE CAMP (ATOKA CONGLOMERATE)		//CONT.//		54580 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
G & F OIL, INC.		//CONT.//		292000										
CARTER 1A		WELL #:		1	RRCID -> 168410	COMPL. DATE	03/31/1998	TOTAL DEPTH	4263	PERF. 3834 - 3926				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			15
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			15
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			14
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			14
*02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			14
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
-----														
CARTER		WELL #:		4	RRCID -> 169904	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 4100 - 4106				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
03	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				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			100
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
-----														
LONE CAMP (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		54580 400	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PALO PINTO						
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964										
DEWITT		WELL #:		1A	RRCID -> 017939	COMPL. DATE	01/14/1961	TOTAL DEPTH	4377	PERF. 4044 - 4069				
10	589 N	186	-0-	-403 B	-0-	186	3			N	-0-			-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-			-0-
12	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3			N	-0-			-0-
-----														
SMITH-DEWITT		WELL #:		1 U	RRCID -> 053239	COMPL. DATE	06/29/1959	TOTAL DEPTH	4660	PERF. N/A				
10	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-			-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

LONE CAMP (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 54580 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964									
CHASTAIN, J. W. WELL #: 1		RRCID -> 055017		COMPL. DATE 03/09/1973		TOTAL DEPTH 4013 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
10	589 N	297	-0-	-292 B	-0-		-0-		-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-		-0-		-0-
12	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-		-0-		-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-		-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640 3	-0-		-0-
TOWER RESOURCES INC 862857									
MCDONALD, BEULAH, -B- WELL #: 1		RRCID -> 017931		COMPL. DATE 05/04/1961		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3973 - 4118			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
01	14B2 EXT	33	-0-	33 B	33	33 3	-0-		-0-
*02	55 X	22	-0-	-33 B	-0-	22 3	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B DENY	186	-0-	186 B	186	186 3	-0-		-0-
MCDONALD, BEULAH WELL #: 1		RRCID -> 017943		COMPL. DATE 05/01/1991		TOTAL DEPTH 4239 PERF. 3532 - 3537			
10	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 3	-0-		-0-
11	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 3	-0-		-0-
12	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 3	-0-		-0-
01	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20 3	-0-		-0-
02	29 N	20	-0-	-9 B	-0-	20 3	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20 3	-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			
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 2	-0-		-0-
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	94 2	-0-		-0-
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2	-0-		-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2	-0-		-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	-0-		-0-
*03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	-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			
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	-0-		-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	-0-		-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	-0-		-0-
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	38 3	-0-		-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	-0-		-0-
*03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	-0-		-0-
MITCHELL, C. -18- WELL #: 1		RRCID -> 212005		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 4511 PERF. 4096 - 4114			
10	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 3	-0-		-0-
11	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 3	-0-		-0-
12	1271 N	1214	-0-	-57	-0-	1214 3	-0-		-0-
01	1457 N	1121	-0-	-336	-0-	1121 3	-0-		-0-
02	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 3	-0-		-0-
*03	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 3	-0-		-0-

LONE CAMP (MARBLE FALLS)		//CONT.//		54580 599	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
QUEST PETROLEUM COMPANY				684629						
WHARTON 2-21		WELL #:		2	RRCID -> 183592	COMPL. DATE	05/17/2001	TOTAL DEPTH	4340	PERF. 4270 - 4276
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	233 1	365 2	N	-0-	14
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-	14
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-	14
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-	14
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-	14
*03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2		N	-0-	14
-----										
WHARTON 3-16		WELL #:		1	RRCID -> 185533	COMPL. DATE	07/26/2001	TOTAL DEPTH	4383	PERF. 4068 - 4072
10	186 N	133	-0-	-53	-0-	52 1	81 2	N	-0-	52
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	52
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	52
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	52
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
*03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-	52
-----										
WHARTON 2-21		WELL #:		7	RRCID -> 237138	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	4352	PERF. 4207 - 4293
10	403 N	273	-0-	-130	-0-	106 1	167 2	N	-0-	4
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-	4
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	4
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
*03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-	4
-----										
TOWER RESOURCES INC				862857				CNTY: PALO PINTO		
NAYLOR		WELL #:		1	RRCID -> 209994	COMPL. DATE	05/03/2005	TOTAL DEPTH	4558	PERF. 4508 - 4517
10	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 3		N	-0-	-0-
11	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 3		N	-0-	-0-
12	1302 N	1178	-0-	-124	-0-	1178 3		N	-0-	-0-
01	1178 N	1142	-0-	-36	-0-	1142 3		N	-0-	-0-
02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 3		N	-0-	-0-
03	1178 N	1056	-0-	-122	-0-	1056 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
10	248 N	230	-0-	-18	-0-	230 3		N	-0-	-0-
11	270 N	226	-0-	-44	-0-	226 3		N	-0-	-0-
12	248 N	221	-0-	-27	-0-	221 3		N	-0-	-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		N	-0-	-0-
02	232 N	219	-0-	-13	-0-	219 3		N	-0-	-0-
*03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-	-0-
-----										
LONE CAMP (600)				54580 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
SWG PIPELINE, L.L.C.				833332						
MARDEN		WELL #:		1	RRCID -> 095784	COMPL. DATE	06/24/1968	TOTAL DEPTH	652	PERF. 566 - 575
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LONE CAMP (600)		//CONT.//		54580 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO								
SWG PIPELINE, L.L.C.		//CONT.//		833332											
LONG, C.B.		WELL #:		14	RRCID ->	095786	COMPL. DATE	12/22/1970	TOTAL DEPTH	565	PERF.	512	-	528	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT.	(I) MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
LONG, C.B.		WELL #:		16	RRCID ->	121056	COMPL. DATE	07/28/1971	TOTAL DEPTH	3975	PERF.	520	-	544	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



OIL AND GAS DIVISION

LONE CAMP (600)		//CONT.//		54580 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
SWG PIPELINE, L.L.C.		//CONT.//		833332								
LONG, C. B.-B-		WELL #:		18	RRCID ->	137464	COMPL. DATE	11/02/1990	TOTAL DEPTH	650	PERF.	528 - 540
M	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	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	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
10	2666 N	2363	-0-	-303	-0-	2363 2	Y	-0-			-0-	
11	2520 N	2251	-0-	-269	-0-	2251 2	Y	-0-			-0-	
12	2480 N	2078	-0-	-402	-0-	2078 2	Y	-0-			-0-	
01	2356 N	2288	-0-	-68	-0-	2288 2	Y	-0-			-0-	
02	2175 N	1970	-0-	-205	-0-	1970 2	Y	-0-			-0-	
03	2077 N	2030	-0-	-47	-0-	2030 2	Y	-0-			-0-	
-----												
CARTER 7-40		WELL #:		3	RRCID ->	181487	COMPL. DATE	11/21/2000	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3906 - 3918
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2	Y	-0-			-0-	
11	90 N	61	-0-	-29	-0-	61 2	Y	-0-			-0-	
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2	Y	-0-			-0-	
01	93 N	49	-0-	-44	-0-	49 2	Y	-0-			-0-	
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	Y	-0-			-0-	
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2	Y	-0-			-0-	
-----												
CITORI CARTER		WELL #:		1	RRCID ->	216260	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	4120	PERF.	3865 - 3871
10	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2	N	-0-			-0-	
11	960 N	504	-0-	-456	-0-	504 2	N	-0-			-0-	
12	1209 N	721	-0-	-488	-0-	721 2	N	-0-			-0-	
01	930 N	24	-0-	-906	-0-	24 2	N	-0-			-0-	
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2	N	-0-			-0-	
03	713 N	435	-0-	-278	-0-	435 2	N	-0-			-0-	
-----												
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC				179256				CNTY: PALO PINTO				
101 RANCH		WELL #:		1702	RRCID ->	212214	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	4528	PERF.	4480 - 4488
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	12	-0-	12	12	12 3	N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	12	-0-	12	24	12 3	N	-0-			-0-	
*03	34 X	10	-0-	-24	-0-	10 3	N	-0-			-0-	

LONE CAMP, NW. (CONGL.)		//CONT.//		54583 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
CUMMING COMPANY, INC. THE				194204								
101 RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 199774	COMPL. DATE 01/13/2004	TOTAL DEPTH 4080	PERF. 3863	- 3883			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	961 N	845	-0-	-116	-0-	845 2		Y	-0-			-0-
11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2		Y	-0-			-0-
12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2		Y	-0-			-0-
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2		Y	-0-			-0-
*02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2		Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
101 RANCH		WELL #:		3	RRCID -> 212094	COMPL. DATE 07/20/2005	TOTAL DEPTH 4080	PERF. 3894	- 4014			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
101 RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 272936	COMPL. DATE 04/15/2014	TOTAL DEPTH 4085	PERF. 3592	- 3608			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
OIL, GAS, ETC. LLC		WELL #:		620678	RRCID -> 144539	COMPL. DATE 12/01/1992	TOTAL DEPTH 4125	PERF. 3672	- 3677			
ARROTT				1								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		WELL #:		709694	RRCID -> 169079	COMPL. DATE 06/01/1998	TOTAL DEPTH 4160	PERF. 3790	- 3805			
MARINER				1								
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
		PLUGGED AND ABANDONED		05/10/2004								
-----												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		850964	RRCID -> 148492	COMPL. DATE 03/06/1994	TOTAL DEPTH 4002	PERF. 3851	- 3906			
CARTER "53"				1								
10	899 N	583	-0-	-316	-0-	583 3		N	-0-			14
11	750 N	438	-0-	-312	-0-	438 3		N	-0-			14
12	1116 N	349	-0-	-767	-0-	349 3		N	-0-			14
01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 3		N	-0-			14
02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 3		N	-0-			14
*03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 3		N	-0-			14

OIL AND GAS DIVISION

-----															
LONE CAMP, NW. (CONGL.) //CONT.// 54583 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO															
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964															
CARTER "23" WELL #: 1 RRCID -> 148783 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 3678 - 3713															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
-----															
10		403 N	262	-0-	-141	-0-	262	3			N	-0-			35
11		390 N	154	-0-	-236	-0-	154	3			N	-0-			35
12		403 N	269	-0-	-134	-0-	269	3			N	-0-			35
01		283 N	283	-0-	-0-	-0-	247	3	36	9	N	33	67	1	1
02		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-			1
03		279 N	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-			1
-----															
TOWER RESOURCES INC 862857															
WHARTON WELL #: 2D RRCID -> 226267 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 1614 - 1639															
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		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															
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
*02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
*03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-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															
10		403 N	303	-0-	-100	-0-	68	1	235	2	N	-0-			98
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			98
12		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			98
01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			98
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
*03		601 N	601	-0-	-0-	-0-	91	1	510	2	N	-0-			98
-----															
WATSON, GLENN WELL #: 1 RRCID -> 044019 COMPL. DATE 03/10/1967 TOTAL DEPTH 4237 PERF. N/A															
10		217 N	125	-0-	-92	-0-	28	1	97	2	N	-0-			-0-
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03		415 N	415	-0-	-0-	-0-	63	1	352	2	N	-0-			-0-
-----															
WATSON, ROSS -A- WELL #: 1 RRCID -> 057442 COMPL. DATE 11/13/1973 TOTAL DEPTH 4082 PERF. N/A															
10		341 N	266	-0-	-75	-0-	60	1	206	2	N	-0-			37
11		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			37
12		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			37
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			37
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
*03		601 N	601	-0-	-0-	-0-	91	1	510	2	N	-0-			37

LONE CAMP, WEST (CONGL) PITCOCK, INC. WATSON, GLEN "A"		//CONT.// //CONT.//	54586 500 665870	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
		WELL #:	1	RRCID -> 066887	COMPL. DATE 05/26/1976	TOTAL DEPTH	4052	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	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		
10	434 N	284	-0-	-150	-0-	63 1	217 2	N	4			70
						4 9						
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-			70
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			70
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			70
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
*03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	86 1	484 2	N	-0-			70

WATSON ROSS				WELL #:	2	RRCID -> 070044	COMPL. DATE 11/16/1976	TOTAL DEPTH	4200	PERF. N/A		
10	217 N	177	-0-	-40	-0-	40 1	137 2	N	-0-			28
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			28
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			28
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
*03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	34 1	191 2	N	-0-			28

TEJAS WESTERN CORP. TURNER				841335 WELL #:	1	RRCID -> 069800	COMPL. DATE 01/15/1977	TOTAL DEPTH	4300	PERF. N/A		
10	1054 N	661	-0-	-393	-0-	661 2		N	-0-			58
11	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-			58
12	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-			58
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			58
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-			58
*03	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811 2		N	-0-			58

LONESOME DUFFER (DUFFER) BRAKA OPERATING, L.L.C. COPELAND RANCH "A"				54647 080 088563 WELL #:	3	RRCID -> 189438	COMPL. DATE 05/10/2002	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3864 - 3924		
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-			-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-			-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-			-0-
01	217 N	216	-0-	-1	-0-	216 2		N	-0-			-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-			-0-
03	217 N	140	-0-	-77	-0-	140 2		N	-0-			-0-

COPELAND RANCH "B"				WELL #:	1	RRCID -> 189442	COMPL. DATE 05/20/2002	TOTAL DEPTH	3955	PERF. 3854 - 3880		
10	620 N	526	-0-	-94	-0-	526 2		N	-0-			-0-
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-			-0-
12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2		N	-0-			-0-
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N	-0-			-0-
02	464 N	225	-0-	-239	-0-	225 2		N	-0-			-0-
03	589 N	413	-0-	-176	-0-	413 2		N	-0-			-0-

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.//		54647 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
STUART, J. N. "A"		WELL #:		23	RRCID ->	189462	COMPL. DATE	06/10/2002	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3746 - 3790
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2	N	-0-			79
11	210 N	178	-0-	-32	-0-	178	2	N	-0-			79
12	248 N	196	-0-	-52	-0-	196	2	N	-0-			79
01	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2	N	-0-			79
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-			79
*03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-			79
-----												
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		5	RRCID ->	194163	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	4243	PERF.	3910 - 3993
10	310 N	78	-0-	-232	-0-	78	2	N	-0-			-0-
11	300 N	88	-0-	-212	-0-	88	2	N	-0-			-0-
12	155 N	87	-0-	-68	-0-	87	2	N	-0-			-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			-0-
*03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-			-0-
-----												
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		7	RRCID ->	198066	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	3920	PERF.	3540 - 3660
10	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2	N	-0-			58
11	14B2 EXT	20	-0-	20	40	20	2	N	-0-			58
12	14B2 EXT	20	-0-	20	60	20	2	N	-0-			58
01	14B2 EXT	20	-0-	20	80	20	2	N	-0-			58
02	100 N	20	-0-	-80	-0-	20	2	N	-0-			58
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-			58
-----												
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		2	RRCID ->	200326	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	4258	PERF.	3854 - 3898
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2	N	-0-			-0-
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2	N	-0-			-0-
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2	N	-0-			-0-
01	465 N	447	-0-	-18	-0-	447	2	N	-0-			-0-
02	435 N	373	-0-	-62	-0-	373	2	N	-0-			-0-
03	465 N	327	-0-	-138	-0-	327	2	N	-0-			-0-
-----												
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		10	RRCID ->	203517	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	3960 - 3990
10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2	N	-0-			-0-
11	540 N	530	-0-	-10	-0-	530	2	N	-0-			-0-
12	558 N	535	-0-	-23	-0-	535	2	N	-0-			-0-
01	558 N	528	-0-	-30	-0-	528	2	N	-0-			-0-
02	522 N	491	-0-	-31	-0-	491	2	N	-0-			-0-
03	527 N	513	-0-	-14	-0-	513	2	N	-0-			-0-
-----												
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		12	RRCID ->	209993	COMPL. DATE	01/30/2005	TOTAL DEPTH	4082	PERF.	3920 - 3960
10	403 N	151	-0-	-252	-0-	151	2	N	-0-			-0-
11	300 N	33	-0-	-267	-0-	33	2	N	-0-			-0-
12	434 N	11	-0-	-423	-0-	11	2	N	-0-			-0-
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2	N	-0-			-0-
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-			-0-
*03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2	N	-0-			-0-
-----												
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		14	RRCID ->	211954	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	4076	PERF.	3884 - 3944
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2	N	-0-			-0-
11	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2	N	-0-			-0-
12	651 N	650	-0-	-1	-0-	650	2	N	-0-			-0-
01	713 N	647	-0-	-66	-0-	647	2	N	-0-			-0-
02	638 N	536	-0-	-102	-0-	536	2	N	-0-			-0-
*03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2	N	-0-			-0-

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.//		54647 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		15	RRCID ->	221261	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3910 - 3950
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		304 N	304	-0-	-0-	304	2	N	-0-			-0-
11		274 N	274	-0-	-0-	274	2	N	-0-			-0-
12		310 N	211	-0-	-99	211	2	N	-0-			-0-
01		310 N	180	-0-	-130	180	2	N	-0-			-0-
02		313 N	313	-0-	-0-	313	2	N	-0-			-0-
*03		367 N	367	-0-	-0-	367	2	N	-0-			-0-
-----												
JACKSON "89"		WELL #:		2	RRCID ->	227575	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3962 - 4052
10		806 N	721	-0-	-85	721	2	N	-0-			-0-
11		962 N	962	-0-	-0-	962	2	N	-0-			-0-
12		637 N	637	-0-	-0-	637	2	N	-0-			-0-
01		999 N	999	-0-	-0-	999	2	N	-0-			-0-
02		928 N	823	-0-	-105	823	2	N	-0-			-0-
*03		866 N	866	-0-	-0-	866	2	N	-0-			-0-
-----												
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		19	RRCID ->	228581	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3850 - 3880
10		21 N	21	-0-	-0-	21	2	N	-0-			-0-
11		30 N	3	-0-	-27	3	2	N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31			N	-0-			-0-
01		31 N	8	-0-	-23	8	2	N	-0-			-0-
02		3 N	2	-0-	-1	2	2	N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		20	RRCID ->	234328	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3850 - 3900
10		31 N	1	-0-	-30	1	2	N	-0-			-0-
11		15 N	-0-	-0-	-15			N	-0-			-0-
12		5 N	-0-	-0-	-5			N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		21	RRCID ->	237008	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	4085	PERF.	3930 - 3970
10		806 N	667	-0-	-139	667	2	N	-0-			-0-
11		833 N	833	-0-	-0-	833	2	N	-0-			-0-
12		876 N	876	-0-	-0-	876	2	N	-0-			-0-
01		717 N	717	-0-	-0-	717	2	N	-0-			-0-
02		812 N	693	-0-	-119	693	2	N	-0-			-0-
03		868 N	598	-0-	-270	598	2	N	-0-			-0-
-----												
COPELAND ET AL		WELL #:		22	RRCID ->	241273	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	3803	PERF.	3580 - 3650
10		465 N	-0-	-0-	-465			N	-0-			-0-
11		480 N	1	-0-	-479	1	2	N	-0-			-0-
12		155 N	43	-0-	-112	43	2	N	-0-			-0-
01		130 N	130	-0-	-0-	130	2	N	-0-			-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31			N	-0-			-0-
-----												
COPELAND RANCH "C"		WELL #:		23	RRCID ->	241456	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3510 - 3580
10		4495 X	4263	-0-	-232	4263	2	N	-0-			-0-
11		4350 X	3724	-0-	-626	3724	2	N	-0-			-0-
12		4663 X	4663	-0-	-0-	4663	2	N	-0-			-0-
01		4577 X	4577	-0-	-0-	4577	2	N	-0-			-0-
02		3915 X	3899	-0-	-16	3899	2	N	-0-			-0-
*03		4395 X	4395	-0-	-0-	4395	2	N	-0-			-0-

-----  
 LONESOME DUFFER (DUFFER) //CONT.// 54647 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563  
 COPELAND RANCH "A" WELL #: 24 RRCID -> 248507 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3480 - 3520

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		310 N	122	-0-	-188	-0-	122	2					N	-0-					-0-
11		270 N	23	-0-	-247	-0-	23	2					N	-0-					-0-
12		279 N	120	-0-	-159	-0-	120	2					N	-0-					-0-
01		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2					N	-0-					-0-
02		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2					N	-0-					-0-
*03		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2					N	-0-					-0-

-----  
 COPELAND WELL #: 17 RRCID -> 261281 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3884 - 3906

10		380 N	380	-0-	-0-	-0-	352	2	28	9	N		25						144
11		418 N	418	-0-	-0-	-0-	387	2	31	9	N		28						172
12		341 N	289	-0-	-52	-0-	270	2	19	9	N		17						189
01		526 N	526	-0-	-0-	-0-	483	2	43	9	N		39						228
02		442 N	442	-0-	-0-	-0-	417	2	25	9	N		23	171	1				80
*03		481 N	481	-0-	-0-	-0-	458	2	23	9	N		21						101

-----  
 COPELAND RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 279277 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 4266 PERF. 3872 - 3972

10		239 X	239	-0-	-0-	-0-	239	2					N	-0-					-0-
11		210 X	192	-0-	-18	-0-	192	2					N	-0-					-0-
12		227 X	227	-0-	-0-	-0-	227	2					N	-0-					-0-
01		234 X	234	-0-	-0-	-0-	234	2					N	-0-					-0-
02		203 X	167	-0-	-36	-0-	167	2					N	-0-					-0-
03		217 X	158	-0-	-59	-0-	158	2					N	-0-					-0-

-----  
 COPELAND RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 279278 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 4274 PERF. 3914 - 3994

10		518 X	518	-0-	-0-	-0-	518	2					N	-0-					-0-
11		450 X	381	-0-	-69	-0-	381	2					N	-0-					-0-
12		465 X	391	-0-	-74	-0-	391	2					N	-0-					-0-
01		641 X	641	-0-	-0-	-0-	641	2					N	-0-					-0-
02		582 X	582	-0-	-0-	-0-	582	2					N	-0-					-0-
*03		531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	2					N	-0-					-0-

-----  
 COPELAND RANCH "A" WELL #: 18 RRCID -> 279279 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3950 - 3980

10		728 X	728	-0-	-0-	-0-	728	2					N	-0-					-0-
11		705 X	705	-0-	-0-	-0-	705	2					N	-0-					-0-
12		725 X	725	-0-	-0-	-0-	725	2					N	-0-					-0-
01		713 X	713	-0-	-0-	-0-	713	2					N	-0-					-0-
02		626 X	626	-0-	-0-	-0-	626	2					N	-0-					-0-
*03		618 X	618	-0-	-0-	-0-	618	2					N	-0-					-0-

-----  
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555  
 STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 4 RRCID -> 155952 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3980 - 4052

10		1054 N	995	-0-	-59	-0-	88	1	907	3	N		-0-						-0-
11		960 N	921	-0-	-39	-0-	82	1	839	3	N		-0-						-0-
12		982 N	982	-0-	-0-	-0-	88	1	894	3	N		-0-						-0-
01		992 N	925	-0-	-67	-0-	85	1	840	3	N		-0-						-0-
02		899 N	867	-0-	-32	-0-	87	1	780	3	N		-0-						-0-
03		992 N	910	-0-	-82	-0-	93	1	817	3	N		-0-						-0-

-----																
LONESOME DUFFER (DUFFER) //CONT.// 54647 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO																
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555																
STUART, ELLEN G. "C" WELL #: 5 RRCID -> 159746 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 4021 - 4072																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
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																
10	T. A.	313	-0-	313	2784	310	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	T. A.	292	-0-	292	3076	292	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.	224	-0-	224	3300	224	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.	195	-0-	195	3495	195	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.	177	-0-	177	3672	177	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.	140	-0-	140	3812	140	3			Y	-0-					-0-
-----																
HINKSON WELL #: 1 RRCID -> 133589 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3757 - 4120																
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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																
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
HINKSON WELL #: 7 RRCID -> 147901 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3702 - 3715																
10	2379 N	1045	-0-	-1334	-0-	1034	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
11	900 N	780	-0-	-120	-0-	780	3			Y	-0-					-0-
12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
01	930 N	727	-0-	-203	-0-	727	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	630	-0-	630	630	630	3			Y	-0-					-0-
*03	1063 N	433	-0-	-630	-0-	433	3			Y	-0-					-0-



OIL AND GAS DIVISION

LONG RANCH (BEND CONGL.)		//CONT.//		54713 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555										
LONG RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	115505	COMPL. DATE	03/10/1987	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3092 - 3425	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		558 N	502	-0-	-56	-0-	64 1	437 3	Y	1				7
							1 9							
11		510 N	464	-0-	-46	-0-	58 1	404 3	Y	2				9
							2 9							
12		496 N	496	-0-	-0-	-0-	56 1	437 3	Y	3				12
							3 9							
01		496 N	473	-0-	-23	-0-	57 1	414 3	Y	2				14
							2 9							
02		478 N	478	-0-	-0-	-0-	54 1	423 3	Y	1				15
							1 9							
*03		498 N	498	-0-	-0-	-0-	57 1	440 3	Y	1				16
							1 9							
-----														
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND				WELL #:	1	RRCID ->	117624	COMPL. DATE	07/07/1987	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	1864 - 3205	
10		961 N	938	-0-	-23	-0-	101 1	837 3	N	-0-				-0-
11		990 N	653	-0-	-337	-0-	81 1	572 3	N	-0-				-0-
12		552 N	552	-0-	-0-	-0-	68 1	484 3	N	-0-				-0-
01		930 N	559	-0-	-371	-0-	77 1	482 3	N	-0-				-0-
02		815 N	815	-0-	-0-	-0-	96 1	719 3	N	-0-				-0-
*03		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	126 1	932 3	N	-0-				-0-
-----														
LONG RANCH				WELL #:	4 L	RRCID ->	119219	COMPL. DATE	11/12/1985	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3267 - 3304	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		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	
10		372 N	365	-0-	-7	-0-	53 1	311 3	Y	1				5
							1 9							
11		360 N	310	-0-	-50	-0-	47 1	262 3	Y	1				6
							1 9							
12		360 N	360	-0-	-0-	-0-	48 1	310 3	Y	2				8
							2 9							
01		372 N	337	-0-	-35	-0-	48 1	288 3	Y	1				9
							1 9							
02		347 N	347	-0-	-0-	-0-	46 1	300 3	Y	1				10
							1 9							
03		372 N	350	-0-	-22	-0-	48 1	301 3	Y	1				11
							1 9							
-----														
LONG RANCH "A"				WELL #:	1	RRCID ->	120242	COMPL. DATE	01/19/1986	TOTAL DEPTH	3580	PERF.	3178 - 3190	
10		465 N	434	-0-	-31	-0-	60 1	374 3	N	-0-				-0-
11		450 N	416	-0-	-34	-0-	60 1	356 3	N	-0-				-0-
12		404 N	404	-0-	-0-	-0-	57 1	347 3	N	-0-				-0-
01		434 N	422	-0-	-12	-0-	64 1	358 3	N	-0-				-0-
02		406 N	396	-0-	-10	-0-	58 1	338 3	N	-0-				-0-
*03		419 N	419	-0-	-0-	-0-	65 1	354 3	N	-0-				-0-

LONG RANCH (BEND CONGL.) //CONT.// 54713 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PALO PINTO					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555															
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 120590										COMPL. DATE	03/11/1986	TOTAL DEPTH	3628	PERF.	3200 - 3277
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-		114 1	1289 3	Y	-0-			-0-	
11		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-		114 1	1182 3	Y	-0-			-0-	
12		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-		84 1	984 3	Y	-0-			-0-	
01		1395 N	1268	-0-	-127	-0-		118 1	1150 3	Y	-0-			-0-	
02		1247 N	1119	-0-	-128	-0-		101 1	1018 3	Y	-0-			-0-	
*03		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-		122 1	1149 3	Y	-0-			-0-	
LONG RANCH WELL #: 6 RRCID -> 121378										COMPL. DATE	06/04/1986	TOTAL DEPTH	3730	PERF.	3306 - 3475
10		217 N	184	-0-	-33	-0-		44 1	140 3	N	-0-			-0-	
11		210 N	175	-0-	-35	-0-		44 1	131 3	N	-0-			-0-	
12		180 N	180	-0-	-0-	-0-		44 1	136 3	N	-0-			-0-	
01		186 N	182	-0-	-4	-0-		46 1	136 3	N	-0-			-0-	
02		174 N	168	-0-	-6	-0-		42 1	126 3	N	-0-			-0-	
03		186 N	182	-0-	-4	-0-		46 1	136 3	N	-0-			-0-	
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 131979										COMPL. DATE	09/07/1989	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3168 - 3248
10		744 N	732	-0-	-12	-0-		60 1	672 3	Y	-0-			-0-	
11		720 N	682	-0-	-38	-0-		60 1	622 3	Y	-0-			-0-	
12		571 N	571	-0-	-0-	-0-		45 1	526 3	Y	-0-			-0-	
01		744 N	560	-0-	-184	-0-		52 1	508 3	Y	-0-			-0-	
02		667 N	532	-0-	-135	-0-		48 1	484 3	Y	-0-			-0-	
03		558 N	533	-0-	-25	-0-		51 1	482 3	Y	-0-			-0-	
LONG RANCH WELL #: 7 RRCID -> 203513										COMPL. DATE	09/17/1987	TOTAL DEPTH	3752	PERF.	N/A
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							
02		519 N	519	-0-	-0-	-0-		69 1	443 3	N	6			97	
								7 9							
*03		565 N	565	-0-	-0-	-0-		78 1	483 3	N	4			101	
								4 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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

LUCKY LANE (MARBLE FALLS LM.)  
HILL, R.M. OPERATING INC.  
GRAGG NORTH

55486 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT  
387991  
WELL #: 2 RRCID -> 201659 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 4310 - 4314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	63 2	4 9	Y	4			43
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2		Y	-0-			43

LONG TRUSTS, THE  
GOREE -SKB

507585  
WELL #: 1 RRCID -> 078889 COMPL. DATE 09/07/1978 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4184 - 4192

10	1209 N	1158	-0-	-51	-0-	1158 2		N	-0-			128
11	1170 N	1066	-0-	-104	-0-	1066 2		N	-0-			128
12	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2		N	-0-			128
01	1147 N	1075	-0-	-72	-0-	1075 2		N	-0-			128
02	1044 N	1016	-0-	-28	-0-	1016 2		N	-0-			128
03	1054 N	634	-0-	-420	-0-	634 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

10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		Y	-0-			66
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2		Y	-0-			66
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2		Y	-0-			66
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2		Y	-0-			66
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2		Y	-0-			66
*03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 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

10	1426 N	1419	-0-	-7	-0-	1419 2		Y	-0-			91
11	1350 N	1284	-0-	-66	-0-	1284 2		Y	-0-			91
12	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 2		Y	-0-			91
01	1426 N	1400	-0-	-26	-0-	1400 1		Y	-0-			91
02	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2		Y	-0-			91
*03	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 2		Y	-0-			91

LUKER (BRENEKE)  
ANDERSON, FELIX  
ANDERSON, FELIX

55634 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL  
021816  
WELL #: 1 RRCID -> 099908 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 1206 PERF. 1121 - 1124

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUNDSCHEN (LOWER LAKE SAND)  
REVARD PETROLEUM, L.L.C.  
MACDONALD

55768 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL  
703609  
WELL #: 1 RRCID -> 153379 COMPL. DATE 12/12/1994 TOTAL DEPTH 4472 PERF. 4243 - 4248

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

LUNDSCHEN (LOWER LAKE SAND)		//CONT.//		55768 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALLAHAN				
SANDERS ENERGY LLC				747645				TOTAL DEPTH	4260	PERF. 4196 - 4218		
SNYDER "117"				WELL #: 2	RRCID -> 221685	COMPL. DATE 12/10/2005						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

LUSBY (MARBLE FALLS LIME)				55810 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ERATH				
G & F OIL, INC.				292000				TOTAL DEPTH	3657	PERF. 3580 - 3583		
KAHN, M.				WELL #: 1	RRCID -> 124151	COMPL. DATE 08/27/1982						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

LYNDI (DUFFER)				55995 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
ANDERSON PRODUCTION				022922				TOTAL DEPTH	4190	PERF. 3838 - 3861		
ROGERS "B"				WELL #: 1	RRCID -> 090130	COMPL. DATE 07/31/1980						
10	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2	N	-0-			-0-
11	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2	N	-0-			-0-
12	2480 N	2256	-0-	-224	-0-	2256	2	N	-0-			-0-
01	2480 N	2149	-0-	-331	-0-	2149	2	N	-0-			-0-
02	2291 N	2100	-0-	-191	-0-	2100	2	N	-0-			-0-
*03	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2	N	-0-			-0-

  

ROGERS "B"				WELL #: 2	RRCID -> 090131	COMPL. DATE 09/08/1980		TOTAL DEPTH 4219 PERF. 3924 - 3930				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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				TOTAL DEPTH	1800	PERF. 1673 - 1718		
VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT				WELL #: 1A	RRCID -> 144925	COMPL. DATE 11/01/1991						
10	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3	N	-0-			-0-
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-			-0-
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-			-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-			-0-
*02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-			-0-
03	217 N	109	-0-	-108	-0-	109	3	N	-0-			-0-

  

VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 144927	COMPL. DATE 10/30/1992		TOTAL DEPTH 1797 PERF. 1609 - 1698				
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-			-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-			-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-			-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-			-0-
*02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-			-0-
*03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-			-0-

M.A. (MILLSAP LAKE SD.) //CONT.// 56059 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 L.J. RESOURCES, LLC //CONT.// 479988  
 ALLEN, MARCUS GAS UNIT TWO WELL #: 2 RRCID -> 145285 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 1813 PERF. 1734 - 1758

M	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
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
*02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-			-0-
*03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			-0-

M.E.S. (ELLENBERGER) 56147 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
 STOVALL OPERATING CO. 824339  
 SINGLETON, JOE WELL #: 5 RRCID -> 259003 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 4843 PERF. 4826 - 4842

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
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	627	2	3	9	N	3			123
11	660 N	398	-0-	-262	-0-	397	2	1	9	N	1			124
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	557	2	4	9	N	4			128
01	620 N	326	-0-	-294	-0-	314	2	12	9	N	11			139
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	498	2	7	9	N	6			145
03	558 N	527	-0-	-31	-0-	521	2	6	9	N	5			150

M. G. C. (BEND) 56166 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN  
 PROBE EXPLORATION COMPANY 679299  
 PARKS WELL #: 1 RRCID -> 237211 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3740 - 3744

M	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	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1100	3	1	9	N	1			80
*09	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1035	3	2	9	N	2			82
*10	1085 N	688	-0-	-397	-0-	687	3	1	9	N	1			83
*11	1140 N	1024	-0-	-116	-0-	1021	3	3	9	N	3			86
*12	1085 N	1027	-0-	-58	-0-	1026	3	1	9	N	1			87
*01	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1007	3	2	9	N	2			89
*02	1015 N	717	-0-	-298	-0-	716	3	1	9	N	1			90
03	1023 N	961	-0-	-62	-0-	955	3	6	9	N	5			95

QUEST EMG, INC. 684615  
 HATCHETT RANCH WELL #: R 1 RRCID -> 106873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4066 - 4076

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HATCHETT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 109043 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3887 - 3904

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1313					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313					N	-0-			-0-

HATCHETT RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 130071 COMPL. DATE 05/12/1981 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3815 - 3820

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1318					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1355					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1355					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1355					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1355					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1355					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1355					N	-0-					-0-
HATCHETT RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 245555		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4133		PERF. 3786		- 3791		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1270					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1270					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1270					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1270					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1270					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1270					N	-0-					-0-
M.J.REID (MARBLE FALLS) LEVISAY OPERATING CO. REID, GRADY		56230 500 498735		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN								
REID, GRADY		WELL #: 1		RRCID -> 038038		COMPL. DATE 02/01/1966		TOTAL DEPTH 2622		PERF. 2330		- 2340				
10	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					74
11	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					74
12	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					74
01	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					74
02	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					74
*03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					74
REID, GRADY		WELL #: 2		RRCID -> 046230		COMPL. DATE 04/15/1969		TOTAL DEPTH 2290		PERF. 2280		- 2290				
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
REID, M. J.		WELL #: 1A		RRCID -> 099120		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2289		- 2294				
10	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	180 N	135	-0-	-45	-0-	135	2			N	-0-					-0-
12	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
01	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	145 N	118	-0-	-27	-0-	118	2			N	-0-					-0-
*03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
REID, M. J.		WELL #: 1C		RRCID -> 102898		COMPL. DATE 08/23/1982		TOTAL DEPTH 2360		PERF. 2300		- 2308				
10	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 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
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 2		N	-0-			-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111 2		N	-0-			-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 2		N	-0-			-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-			-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			-0-
*03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-			-0-

REID, M.J. WELL #: 1B RRCID -> 124509 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 2382 PERF. 2290 - 2294

10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	205 2	2 9	N	2			80
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	203 2	2 9	N	2			82
12	217 N	207	-0-	-10	-0-	205 2	2 9	N	2			84
01	217 N	209	-0-	-8	-0-	207 2	2 9	N	2			86
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	201 2	2 9	N	2			88
03	217 N	207	-0-	-10	-0-	205 2	2 9	N	2			90

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

10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FITZGERALD WELL #: 3 RRCID -> 131605 COMPL. DATE 05/14/1989 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 900 - 1038

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCNABB WELL #: 1 RRCID -> 135878 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 1095 PERF. 1050 - 1090

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M. ROSS (DUFFER) 56332 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 RONNING GAS AND OIL LLC 727054  
 CALLICOTT BROTHERS WELL #: 7 RRCID -> 132952 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 3500 - 3510

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

MACK NEWSOM (MARBLE FALLS) 56475 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 TEJAS JACK SALES, INC. 841296  
 NEWSOM, MACK WELL #: 3 RRCID -> 123883 COMPL. DATE 03/25/1987 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 954 - 961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 #	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGERS (CONGL. UPPER) 56663 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925  
 MAGERS WELL #: 1 RRCID -> 165723 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3633 - 3781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	403 N	221	-0-	-182	-0-	42	1	179	3	Y	-0-					15
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	93	1	374	3	Y	-0-					15
12	465 N	367	-0-	-98	-0-	63	1	304	3	Y	-0-					15
*01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	98	1	380	3	Y	-0-					15
*02	464 N	412	-0-	-52	-0-	85	1	327	3	Y	-0-					15
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					15

MAGGIE LOU (MISS.) 56670 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 KORNIE-TILLMAN COMPANY 475741  
 WILSON, L. R. WELL #: 1 RRCID -> 171042 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2929 - 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	330 N	23	-0-	-307	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	279 N	143	-0-	-136	-0-	143	2			N	-0-					-0-
01	217 N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 185085 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3064 - 3189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	143	2	23	9	N	21					164
11	210 N	61	-0-	-149	-0-	60	2	1	9	N	1					165
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	287	2	1	9	N	1					166
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	346	2	3	9	N	3					169
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					169
*03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					169



MAGNUM (CONGL)		56787 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN					
CAREY, CLEVE W.		131300											
CAREY, CLEVE W.		WELL #:	1	RRCID ->	153806	COMPL. DATE	01/16/1981	TOTAL DEPTH	3430	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
03	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			
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	29			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	29			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	29			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	29			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	29			N	NO RPT			-0-
03	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
10	434 N	293	-0-	-141	-0-	146 1	147 2	N	-0-	-0-
11	480 N	307	-0-	-173	-0-	3 1	304 2	N	-0-	-0-
12	403 N	264	-0-	-139	-0-	264 2		N	-0-	-0-
01	279 N	215	-0-	-64	-0-	215 2		N	-0-	-0-
02	290 N	135	-0-	-155	-0-	14 1	121 2	N	-0-	-0-
03	279 N	143	-0-	-136	-0-	30 1	113 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
10	1209 N	1119	-0-	-90	-0-	1119 2		N	-0-	-0-
11	1110 N	854	-0-	-256	-0-	854 2		N	-0-	-0-
12	1209 N	925	-0-	-284	-0-	925 2		N	-0-	-0-
01	1116 N	950	-0-	-166	-0-	950 2		N	-0-	-0-
02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2		N	-0-	-0-
03	930 N	854	-0-	-76	-0-	854 2		N	-0-	-0-

LANE ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	165492	COMPL. DATE	08/23/1997	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4189 - 4369
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-	4
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	209 2		N	-0-	4
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-	4
01	248 N	212	-0-	-36	-0-	212 2		N	-0-	4
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-	4
*03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 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
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2		N	-0-	-0-
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	3 1	303 2	N	-0-	-0-
12	248 N	242	-0-	-6	-0-	242 2		N	-0-	-0-
01	620 N	257	-0-	-363	-0-	257 2		N	-0-	-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	31 1	259 2	N	-0-	-0-
*03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	59 1	227 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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----														
10		2790 #	2032	-0-	-758	-0-		2032 2		N	-0-			1
11		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-		2213 2		N	-0-			1
12		2263 N	1815	-0-	-448	-0-		1815 2		N	-0-			1
01		2046 N	1730	-0-	-316	-0-		1730 2		N	-0-			1
*02		2146 N	1187	-0-	-959	-0-		1184 2	3 9	N	-3	3 8		1
03		1829 N	1075	-0-	-754	-0-		1075 2		N	-0-			-0-
-----														
LONG-JONES WELL #: 2 RRCID -> 086168 COMPL. DATE 12/30/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4200 - 4253														
10		682 N	580	-0-	-102	-0-		93 1	487 2	N	-0-			-0-
11		643 N	643	-0-	-0-	-0-		6 1	637 2	N	-0-			-0-
12		837 N	555	-0-	-282	-0-		555 2		N	-0-			-0-
01		589 N	561	-0-	-28	-0-		561 2		N	-0-			-0-
02		609 N	478	-0-	-131	-0-		51 1	427 2	N	-0-			-0-
*03		693 N	693	-0-	-0-	-0-		144 1	549 2	N	-0-			-0-
-----														
MCKEON GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086611 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4284 - 4348														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		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														
10		550 N	550	-0-	-0-	-0-		550 2		N	-0-			-0-
11		210 N	203	-0-	-7	-0-		3 1	200 2	N	-0-			-0-
12		248 N	222	-0-	-26	-0-		222 2		N	-0-			-0-
01		341 N	187	-0-	-154	-0-		187 2		N	-0-			-0-
02		203 N	185	-0-	-18	-0-		20 1	165 2	N	-0-			-0-
*03		266 N	266	-0-	-0-	-0-		55 1	211 2	N	-0-			-0-
-----														
MALES (4650) 56922 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER														
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930														
BAILEY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077949 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4644 - 4658														
10		341 N	287	-0-	-54 B	-0-		287 2		N	-0-			66
11		180 N	138	-0-	-42 B	-0-		1 1	137 2	N	-0-			66
12		186 N	1	-0-	-185 B	-0-		1 2		N	-0-			66
01		279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-				N	-0-			66
02		145 N	-0-	-0-	-145 B	-0-				N	-0-			66
03		1 N	-0-	-0-	-1 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														
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03		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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
10		806 N	217	-0-	-589 B	-0-	217 2	N	-0-			-0-
11		660 N	194	-0-	-466 B	-0-	1 1	N	-0-	193 2		-0-
12		217 N	211	-0-	-6 B	-0-	2 1	N	-0-	209 2		-0-
01		217 N	204	-0-	-13 B	-0-	204 2	N	-0-			-0-
02		207 N	207	-0-	-0- B	-0-	34 1	N	-0-	173 2		-0-
03		217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195 2	N	-0-			-0-
-----												
ADAMS-CRAVER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	131821	COMPL. DATE	09/07/1989	TOTAL DEPTH	5230	PERF. 4547 - 4616
10		682 N	527	-0-	-155 B	-0-	221 1	N	-0-	306 2		83
11		570 N	538	-0-	-32 B	-0-	5 1	N	-0-	533 2		83
12		578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578 2	N	-0-			83
01		558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558 2	N	-0-			83
02		522 N	377	-0-	-145 B	-0-	40 1	N	-0-	337 2		83
03		589 N	349	-0-	-240 B	-0-	72 1	N	-0-	277 2		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	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			128
11		717 N	717	-0-	-0-	-0-	20 1	N	-0-	697 2		128
12		709 N	709	-0-	-0-	-0-	8 1	N	-0-	701 2		128
01		772 N	772	-0-	-0-	-0-	14 1	N	-0-	758 2		128
*02		830 N	830	-0-	-0-	-0-	14 1	N	-0-	816 2		128
*03		992 N	992	-0-	-0-	-0-	16 1	N	-0-	976 2		128
-----												
DOW FEE				WELL #:	1	RRCID ->	086782	COMPL. DATE	11/16/1979	TOTAL DEPTH	5079	PERF. 4916 - 5040
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
-----												
CRAVENS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	087286	COMPL. DATE	10/08/1979	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4902 - 5070
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			47
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			47
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			47
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			47
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			47
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			47
-----												
HOBSON UNIT				WELL #:		RRCID ->	087916	COMPL. DATE	12/08/1979	TOTAL DEPTH	5002	PERF. 4806 - 4814
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2			N	-0-			-0-
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2			N	-0-			-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2			N	-0-			-0-
01	465 N	245	-0-	-220	-0-	245 2			N	-0-			-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2			N	-0-			-0-
03	248 N	225	-0-	-23	-0-	225 2			N	-0-			-0-
-----													
TABOR GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	126030	COMPL. DATE	12/18/1987	TOTAL DEPTH	5555	PERF. 4304 - 4345	
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2			N	-0-			-0-
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2			N	-0-			-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2			N	-0-			-0-
01	341 N	185	-0-	-156	-0-	185 2			N	-0-			-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2			N	-0-			-0-
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	184 2			N	-0-			-0-
-----													
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				WELL #:	1	RRCID ->	071584	COMPL. DATE	04/07/1977	TOTAL DEPTH	5170	PERF. N/A	
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
MIDDLETON GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	081353	COMPL. DATE	12/28/1978	TOTAL DEPTH	4890	PERF. 4813 - 4826	
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
02	551 N	189	-0-	-362	-0-	20 1	169 2		N	-0-	20 1		29
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			29
-----													
CRAVER, R. M.				WELL #:	1	RRCID ->	102897	COMPL. DATE	07/12/1982	TOTAL DEPTH	5312	PERF. 4954 - 5011	
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
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	56 1	476 2		N	-0-			14
*03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	117 1	447 2		N	-0-			14
-----													
MALLORY (STRAWN)				WELL #:	31	RRCID ->	256839	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	4025	PERF. 1070 - 1086	
10	124 N	95	-0-	-29	-0-	95 2			N	-0-			-0-
11	120 N	86	-0-	-34	-0-	86 2			N	-0-			-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2			N	-0-			-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2			N	-0-			-0-
02	87 N	81	-0-	-6	-0-	81 2			N	-0-			-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 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	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
-----															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
STERLING OIL AND GAS 818896															
MALLORY, O. L. WELL #: 2 RRCID -> 100890 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 1674 PERF. 1082 - 1090															
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-
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-			-0-
*03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	1			N	-0-			-0-
-----															
TRACER OPERATING, INC. 863965															
TARPON "B" WELL #: 1 RRCID -> 200436 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 1571 PERF. 1354 - 1384															
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	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															
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SA 2 (Troxell) WELL #: 1 RRCID -> 141984 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 3940 PERF. N/A															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
03	14B	DENY	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			2				
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			2				
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			2				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2				
03		14B DENY	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	
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
-----																	
STANSELL-HARRELSON UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 174455		COMPL. DATE 09/19/1985		TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3268 - 3308	
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37				
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37				
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37				
01		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37				
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37				
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37				
-----																	
W. G. STANSELL UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 205062		COMPL. DATE 08/20/1985		TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3325 - 3335	
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
-----																	
EVEREST NETWORK LLC										252052							
ZIEHR, HENRY ET AL										WELL #: 1		RRCID -> 131770		COMPL. DATE 08/25/1986		TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3220 - 3253	
10		248 #	205	-0-	-43	-0-	205	2	N	-0-			29				
11		240 #	188	-0-	-52	-0-	188	2	N	-0-			29				
12		217 #	192	-0-	-25	-0-	192	2	N	-0-			29				
01		217 #	155	-0-	-62	-0-	155	2	N	-0-			29				
02		203 #	43	-0-	-160	-0-	43	3	N	-0-			29				
*03		277 R	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-			29				
-----																	
J & TG, LLC										427427							
WEATHERS										WELL #: 1		RRCID -> 113512		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 3891 PERF. 3291 - 3311	
10		2210 R	583	-0-	-1627	-0-	582	2	1	9	Y	1	20				
11		576 R	576	-0-	-0-	-0-	575	2	1	9	Y	1	21				
12		590 R	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-	21				
01		598 R	598	-0-	-0-	-0-	597	2	1	9	Y	1	22				
02		551 #	537	-0-	-14	-0-	536	2	1	9	Y	1	23				
03		589 #	558	-0-	-31	-0-	557	2	1	9	Y	1	24				

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 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
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-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				
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-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				
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-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				
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-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				
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
-----													
KERR				WELL #: 6	RRCID -> 154646	COMPL. DATE 11/15/1980	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3211	- 3288				
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-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	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
-----												
10		155 #	103	-0-	-52	-0-	103 2		N	-0-		-0-
11		150 #	105	-0-	-45	-0-	105 2		N	-0-		-0-
12		124 #	114	-0-	-10	-0-	114 2		N	-0-		-0-
01		124 #	106	-0-	-18	-0-	106 2		N	-0-		-0-
02		116 #	56	-0-	-60	-0-	56 2		N	-0-		-0-
03		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												
10		682 N	473	-0-	-209	-0-	473 2		N	-0-		37
11		519 N	519	-0-	-0-	-0-	518 2	1 9	N	1		38
12		570 N	570	-0-	-0-	-0-	552 2	18 9	N	16		54
01		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		N	-0-		54
02		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2		N	-0-		54
*03		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 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												
10		248 #	78	-0-	-170	-0-	78 2		N	-0-		9
11		240 #	69	-0-	-171	-0-	69 2		N	-0-		9
12		186 #	180	-0-	-6	-0-	180 2		N	-0-		9
01		157 R	157	-0-	-0-	-0-	151 2	6 9	N	5		14
02		140 R	140	-0-	-0-	-0-	133 2	7 9	N	6		20
03		186 #	170	-0-	-16	-0-	169 2	1 9	N	1		21
-----												
CDJ OIL CO. 140598												
HARLOW, LOUISE "D" WELL #: 1 RRCID -> 133343 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3258 - 3288												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		118
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		118
03		14B DENY	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												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	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												
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 #	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 * * CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	EOM BALANCE
10	14 #	6	-0-	-8	-0-	6 2	N	-0-				-0-
11	14 #	4	-0-	-10	-0-	4 2	N	-0-				-0-
12	14 #	4	-0-	-10	-0-	4 2	N	-0-				-0-
01	14 #	6	-0-	-8	-0-	6 2	N	-0-				-0-
02	11 #	3	-0-	-8	-0-	3 2	N	-0-				-0-
03	6 #	2	-0-	-4	-0-	2 2	N	-0-				-0-
-----												
DEMPSEY, H.				WELL #: 1	RRCID -> 111204	COMPL. DATE 05/29/1984	TOTAL DEPTH 3482	PERF. 3216	- 3235			
10	279 #	269	-0-	-10	-0-	269 3	N	-0-				4
11	300 #	244	-0-	-56	-0-	244 3	N	-0-				4
12	310 #	229	-0-	-81	-0-	229 3	N	-0-				4
01	310 #	267	-0-	-43	-0-	267 3	N	-0-				4
02	261 #	260	-0-	-1	-0-	260 3	N	-0-				4
03	279 #	261	-0-	-18	-0-	261 3	N	-0-				4
-----												
AUTRY "C"				WELL #: 1	RRCID -> 114539	COMPL. DATE 07/02/1979	TOTAL DEPTH 3694	PERF. 3107	- 3114			
10	62 #	30	-0-	-32	-0-	30 2	N	-0-				-0-
11	60 #	20	-0-	-40	-0-	20 2	N	-0-				-0-
12	62 #	21	-0-	-41	-0-	21 2	N	-0-				-0-
01	62 #	28	-0-	-34	-0-	28 2	N	-0-				-0-
02	58 #	14	-0-	-44	-0-	14 2	N	-0-				-0-
03	31 #	9	-0-	-22	-0-	9 2	N	-0-				-0-
-----												
AUTRY "K"				WELL #: 1	RRCID -> 131764	COMPL. DATE 03/27/1981	TOTAL DEPTH 3780	PERF. 3194	- 3235			
10	279 #	122	-0-	-157	-0-	122 2	N	-0-				-0-
11	270 #	83	-0-	-187	-0-	83 2	N	-0-				-0-
12	279 #	87	-0-	-192	-0-	87 2	N	-0-				-0-
01	279 #	112	-0-	-167	-0-	112 2	N	-0-				-0-
02	203 #	58	-0-	-145	-0-	58 2	N	-0-				-0-
03	124 #	36	-0-	-88	-0-	36 2	N	-0-				-0-
-----												
AUTRY "H"				WELL #: 1	RRCID -> 131765	COMPL. DATE 01/12/1980	TOTAL DEPTH 3829	PERF. 3347	- 3352			
10	14 #	6	-0-	-8	-0-	6 2	N	-0-				82
11	14 #	4	-0-	-10	-0-	4 2	N	-0-				82
12	14 #	4	-0-	-10	-0-	4 2	N	-0-				82
01	14 #	6	-0-	-8	-0-	6 2	N	-0-				82
02	11 #	3	-0-	-8	-0-	3 2	N	-0-				82
03	6 #	2	-0-	-4	-0-	2 2	N	-0-				82
-----												
AUTRY "L"				WELL #: 1	RRCID -> 131766	COMPL. DATE 04/02/1981	TOTAL DEPTH 3745	PERF. 3180	- 3209			
10	31 #	7	-0-	-24	-0-	7 2	N	-0-				63
11	30 #	5	-0-	-25	-0-	5 2	N	-0-				63
12	31 #	5	-0-	-26	-0-	5 2	N	-0-				63
01	31 #	7	-0-	-24	-0-	7 2	N	-0-				63
02	13 #	4	-0-	-9	-0-	4 2	N	-0-				63
03	7 #	2	-0-	-5	-0-	2 2	N	-0-				63
-----												
AUTRY "D"				WELL #: 1	RRCID -> 131767	COMPL. DATE 11/30/1978	TOTAL DEPTH 3730	PERF. 3134	- 3147			
10	93 #	44	-0-	-49	-0-	44 2	N	-0-				-0-
11	90 #	30	-0-	-60	-0-	30 2	N	-0-				-0-
12	93 #	31	-0-	-62	-0-	31 2	N	-0-				-0-
01	93 #	40	-0-	-53	-0-	40 2	N	-0-				-0-
02	87 #	21	-0-	-66	-0-	21 2	N	-0-				-0-
03	31 #	13	-0-	-18	-0-	13 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	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
10		13 #	6	-0-	-7	-0-	6 2		N	-0-		-0-
11		13 #	4	-0-	-9	-0-	4 2		N	-0-		-0-
12		13 #	4	-0-	-9	-0-	4 2		N	-0-		-0-
01		13 #	5	-0-	-8	-0-	5 2		N	-0-		-0-
02		10 #	3	-0-	-7	-0-	3 2		N	-0-		-0-
03		6 #	2	-0-	-4	-0-	2 2		N	-0-		-0-
-----												
AUTRY "B"		WELL #:		1	RRCID ->	133651	COMPL. DATE	05/17/1978	TOTAL DEPTH	3763	PERF.	3101 - 3113
10		31 #	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-		73
11		30 #	11	-0-	-19	-0-	11 2		N	-0-		73
12		31 #	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-		73
01		31 #	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-		73
02		29 #	7	-0-	-22	-0-	7 2		N	-0-		73
03		31 #	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-		73
-----												
AUTRY 22 "A"		WELL #:		1	RRCID ->	134924	COMPL. DATE	05/03/1980	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3248 - 3266
10		62 #	24	-0-	-38	-0-	24 2		Y	-0-		-0-
11		60 #	17	-0-	-43	-0-	17 2		Y	-0-		-0-
12		62 #	17	-0-	-45	-0-	17 2		Y	-0-		-0-
01		62 #	22	-0-	-40	-0-	22 2		Y	-0-		-0-
02		29 #	12	-0-	-17	-0-	12 2		Y	-0-		-0-
03		31 #	7	-0-	-24	-0-	7 2		Y	-0-		-0-
-----												
AUTRY "27"		WELL #:		3	RRCID ->	197812	COMPL. DATE	08/17/1979	TOTAL DEPTH	3804	PERF.	3151 - 3160
10		93 #	44	-0-	-49	-0-	44 2		N	-0-		-0-
11		90 #	30	-0-	-60	-0-	30 2		N	-0-		-0-
12		93 #	31	-0-	-62	-0-	31 2		N	-0-		-0-
01		93 #	41	-0-	-52	-0-	41 2		N	-0-		-0-
02		87 #	21	-0-	-66	-0-	21 2		N	-0-		-0-
03		31 #	13	-0-	-18	-0-	13 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13
03	14B DENY	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					148
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 242252 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3292 - 3300

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-
02	116 N	58	-0-	-58	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					-0-

MARBLE FALLS (4070) 57354 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
 BASA RESOURCES, INC. 053974  
 WRIGHT, C. M. WELL #: RRCID -> 237869 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4309 PERF. 3978 - 4008

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

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-
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
03	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	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	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	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					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MARINER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 159700		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 4260		PERF. 3462 - 3479					
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	538					Y	-0-				-0-
03	T. A.	113	-0-	113	651	113	3			Y	-0-				-0-
MARINER "B"		WELL #: 1		RRCID -> 166184		COMPL. DATE 01/09/1998		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3772 - 3877					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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	AMT	CODE	BALANCE
-----													
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		
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	14B2 EXT	-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		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC				882575	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
JOHNSON		WELL #:		2	RRCID -> 207094		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 5939		PERF. 5516 - 5538		
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			85
-----													
WISE EXPLORATION				932980	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
WILLIAMS		WELL #:		1 U	RRCID -> 100722		COMPL. DATE 05/12/1982		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5436 - 5446		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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		
10	248 N	201	-0-	-47	-0-	201	2		N	-0-			-0-
11	240 N	1	-0-	-239	-0-	1	1		N	-0-			-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			-0-
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			-0-
*02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-
03	248 N	175	-0-	-73	-0-	175	2		N	-0-			-0-
-----													
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.				058851	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
RIDDLE TRACT 2		WELL #:		1	RRCID -> 109800		COMPL. DATE 02/10/1984		TOTAL DEPTH 3225		PERF. 3002 - 3026		
10	93 N	14	-0-	-79	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2		Y	-0-			-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		Y	-0-			-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		Y	-0-			-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		Y	-0-			-0-
03	155 N	82	-0-	-73	-0-	82	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
-----												
10		124 N	4	-0-	-120	-0-	4	2			Y	-0-
11		120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-
12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-
02		87 N	84	-0-	-3	-0-	84	2			Y	-0-
03		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-
-----												
RIDDLE TRACT 5 WELL #: 1 RRCID -> 113950 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3015 - 3042												
10		310 N	17	-0-	-293	-0-	17	2			Y	-0-
11		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-
12		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-
01		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-
02		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-
*03		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-
-----												
RIDDLE TRACT 1 WELL #: 1 RRCID -> 119627 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3020 - 3040												
10		62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-
11		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-
12		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-
01		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-
02		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-
03		93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2			Y	-0-
-----												
RIDDLE TRACT 7 WELL #: 1 RRCID -> 175444 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3065 - 3077												
10		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-
11		480 N	422	-0-	-58	-0-	422	2			N	-0-
12		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-
01		620 N	426	-0-	-194	-0-	426	2			N	-0-
02		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-
*03		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-
-----												
K. BROWN 'A' WELL #: 1 RRCID -> 269745 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2930 - 2940												
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2013												
-----												
COMYN NATURAL GAS, INC. 170059												
RIDDLE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 108794 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3044 - 3054												
10		124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-
11		90 N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-
12		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-
01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-
02		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-
*03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-
-----												
RIDDLE UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 108951 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2997 - 3010												
10		372 N	200	-0-	-172	-0-	200	2			N	-0-
11		300 N	9	-0-	-291	-0-	9	2			N	-0-
12		279 N	214	-0-	-65	-0-	214	2			N	-0-
01		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-
02		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-
*03		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-
-----												

MARSAN (CONGL.) COMYN NATURAL GAS, INC. RIDDLE UNIT 3		//CONT.// //CONT.//	57666 500 170059	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
MAYNARD UNIT 3																
WELL #: 1 RRCID -> 112983 COMPL. DATE 08/15/1984 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3000 - 3010																
10	651 N	498	-0-	-153	-0-	498	2			N	-0-					2
11	630 N	2	-0-	-628	-0-	2	2			N	-0-					2
12	620 N	518	-0-	-102	-0-	518	2			N	-0-					2
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					2
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					2
*03	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					2
-----																
MAYNARD UNIT 3																
WELL #: 1 RRCID -> 114534 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3038 - 3044																
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
-----																
LOVELL																
WELL #: 1 RRCID -> 116500 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3032 - 3036																
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					27
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					27
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					27
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					27
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					27
*03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					27
-----																
MARTIN UNIT 6																
WELL #: 1 RRCID -> 122025 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2942 - 2946																
10	403 N	326	-0-	-77	-0-	326	2			N	-0-					44
11	390 N	246	-0-	-144	-0-	246	2			N	-0-					44
12	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					44
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					44
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					44
*03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					44
-----																
MOGUL RESOURCES, LLC																
MARTIN																
5773657																
WELL #: 4 RRCID -> 114535 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 3352 PERF. 3054 - 3062																
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*03	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					-0-
-----																
MARSHA (CADDO)																
VAN OPERATING, LTD.																
SNYDER "32A"																
57712 200																
881442																
WELL #: 1 RRCID -> 185894 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3513 - 3538																
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	145 N	141	-0-	-4	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	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
-----													
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			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
-----													
MARY EMMA (CADD)		57913 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND					
3 S PRODUCTION, INC.		953796											
SHEPARD		WELL #: 1		RRCID -> 150385		COMPL. DATE 06/29/1994		TOTAL DEPTH 3690		PERF. 2804 - 2820			
10	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1080	3	24 9	N	22	123		
11	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	959	3	48 9	N	44	167		
12	869 N	869	-0-	-0-	-0-	840	3	29 9	N	26	25		
01	1116 N	704	-0-	-412	-0-	657	3	47 9	N	43	68		
02	986 N	575	-0-	-411	-0-	527	3	48 9	N	44	112		
03	868 N	423	-0-	-445	-0-	384	3	39 9	N	35	147		
-----													
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			
10	403 N	335	-0-	-68	-0-	335	2		N	-0-	78		
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-	78		
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-	78		
01	341 N	215	-0-	-126	-0-	215	2		N	-0-	78		
*02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	473	2	30 9	N	27	105		
03	217 N	209	-0-	-8	-0-	173	2	36 9	N	33	138		
-----													
MASK (CADD)		58093 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN					
RGL ENERGY, INC.		704772											
MASK 2284		WELL #: 1		RRCID -> 097397		COMPL. DATE 01/02/1982		TOTAL DEPTH 4004		PERF. 3139 - 3170			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		



MASON (STRAWN, LOWER)		58100 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
RAY HERRING ESTATE		695237										
KEITH		WELL #: 2		RRCID -> 090672		COMPL. DATE 10/14/1980		TOTAL DEPTH 2312 PERF. 2300 - 2303				
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
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3 7		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2012												

MATTHEWS (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				
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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MATTHEWS (CONGLOMERATE)		58323 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
VAN OPERATING, LTD.		881442										
NEWELL 12-12		WELL #: 1D		RRCID -> 175787		COMPL. DATE 01/01/2000		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4662 - 4670				
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
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MATTHEWS (GARDNER SD.)		58324 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
VAN OPERATING, LTD.		881442										
BURLESON "34"		WELL #: 2		RRCID -> 195034		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3170 - 3175				
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
10	2542 N	1388	-0-	-1154	-0-	1384 3	4 9	N	4			181
11	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2126 3	201 9	N	183	172 1		192
12	2356 N	2176	-0-	-180	-0-	2070 3	106 9	N	96	173 1		115
01	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	1911 3	95 9	N	86			201
02	2262 N	1967	-0-	-295	-0-	1844 3	123 9	N	112	172 1		141
03	2170 N	1615	-0-	-555	-0-	1592 3	23 9	N	21			162

MATTHEWS, NORTH (GARDNER)		58326 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
VAN OPERATING, LTD.		881442										
MATTHEWS "23"		WELL #: 4		RRCID -> 149362		COMPL. DATE 09/04/1999		TOTAL DEPTH 4895 PERF. 3595 - 3614				
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWELL 12-8		58326 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
		881442										
		WELL #: 1D		RRCID -> 204324		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3902 - 3908				
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125

MAZILLION (STRAWN, 1200) 58700 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
GIANT NRG CO., LP 302592  
CIRCLE W RANCH WELL #: 1C RRCID -> 150872 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 2304 PERF. 1228 - 1234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MAZILLION (STRAWN, 2000) 58700 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
GIANT NRG CO., LP 302592  
CIRCLE W RANCH WELL #: 1T RRCID -> 150875 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 2304 PERF. 2000 - 2008

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCBRIDE (BEND CONGL.) 58791 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
PETEX 659782  
FAMBRO D WELL #: 1 RRCID -> 107830 COMPL. DATE 08/15/1983 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3813 - 3816

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

FAMBRO "D" WELL #: 3 RRCID -> 109921 COMPL. DATE 02/16/1984 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3854 - 3864

10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
*03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-

FAMBRO "CC" WELL #: 1 RRCID -> 112332 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3780 - 3788

10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
12	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
01	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
02	203 N	120	-0-	-83	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-

MCBRIDE (BEND CONGL.)		//CONT.//		58791 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.//		659782								
FAMBRO E		WELL #:		1	RRCID ->	147661	COMPL. DATE	09/09/1985	TOTAL DEPTH	3914	PERF.	3901 - 3906
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
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2		N	-0-			-0-
11	570 N	563	-0-	-7	-0-	563 2		N	-0-			-0-
12	620 N	589	-0-	-31	-0-	589 2		N	-0-			-0-
01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2		N	-0-			-0-
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2		N	-0-			-0-
03	589 N	582	-0-	-7	-0-	582 2		N	-0-			-0-
-----												
SAM FAMBRO '10'		WELL #:		2	RRCID ->	274732	COMPL. DATE	06/01/2014	TOTAL DEPTH	4040	PERF.	3874 - 3934
10	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2		N	-0-			-0-
11	990 N	786	-0-	-204	-0-	786 2		N	-0-			-0-
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2		N	-0-			-0-
01	1023 N	752	-0-	-271	-0-	752 2		N	-0-			-0-
02	754 N	636	-0-	-118	-0-	636 2		N	-0-			-0-
03	806 N	764	-0-	-42	-0-	764 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
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
12	7 N	5	-0-	-2	-0-	5 2		N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
02	8 N	5	-0-	-3	-0-	5 2		N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
-----												
STONE		WELL #:		1	RRCID ->	095562	COMPL. DATE	09/25/1981	TOTAL DEPTH	3895	PERF.	3618 - 3636
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BRANNON II		WELL #:		6	RRCID ->	097601	COMPL. DATE	01/04/1982	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3750 - 3758
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
11	12 N	8	-0-	-4	-0-	8 2		N	-0-			-0-
12	8 N	5	-0-	-3	-0-	5 2		N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
02	8 N	5	-0-	-3	-0-	5 2		N	-0-			-0-
*03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCLEISH-STONE (CONGL, LO)  
ROLLO RESOURCES, LLC  
BRANNON II

58998 301 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
726791  
WELL #: 4 RRCID -> 090072 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3800 - 3810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	5	-0-	5	5		5	2		N	-0-			-0-

MCCREA (STRAWN, LO.)  
PETEX  
LAW "62"

59142 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
659782  
WELL #: 1 RRCID -> 256302 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2506 - 2526

M O	ALLOW 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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCREA HEIRS (LAKE SAND)  
PETEX  
MCCREA HEIRS

59145 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
659782  
WELL #: 4 RRCID -> 125719 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3714 - 3725

M O	ALLOW 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCCUISTION (MARBLE FALLS)  
J & J WHITESIDE INC.  
WHITESIDE

59163 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
427649  
WELL #: 2 RRCID -> 076143 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITESIDE

WELL #: 1 RRCID -> 181992 COMPL. DATE 10/18/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			-0-
11	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
12	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
01	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-			-0-
02	58 #	49	-0-	-9	-0-	49	2			N	-0-			-0-
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITESIDE

WELL #: 2 A RRCID -> 182002 COMPL. DATE 02/30/1978 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCDANIEL (CONGL.)  
HESS, JERRY OPERATING CO.  
FLETCHER

59255 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
381740  
WELL #: 1 RRCID -> 105161 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3974 - 3999

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
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	53	1	727	2	N	-0-			-0-
11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	59	1	705	2	N	-0-			-0-
12	779 N	779	-0-	-0-	-0-	49	1	730	2	N	-0-			-0-
01	766 N	766	-0-	-0-	-0-	55	1	711	2	N	-0-			-0-
02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	52	1	667	2	N	-0-			-0-
*03	768 N	768	-0-	-0-	-0-	54	1	714	2	N	-0-			-0-

MCFARLAND (JENNINGS)  
WJH ENERGY, INC.  
HERRING, V.

59417 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
888225  
WELL #: 5 RRCID -> 100788 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 1334 - 1344

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
10	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	4	-0-	4	9	4	2			N	-0-			-0-
12	14 N	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-

MCGOUGH SPRINGS (CISCO)  
WHITTINGTON, JAMES C., INC.  
WHITTINGTON, J. C.

59500 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
921519  
WELL #: 1 A RRCID -> 076857 COMPL. DATE 01/11/1977 TOTAL DEPTH 1625 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCINTOSH (BIG SALINE)  
HILL CITY INJECTION, LLC  
SSG KEVIN W. BUTLER

59542 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD  
386385  
WELL #: 1 RRCID -> 073997 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4466 - 4486

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

XTO ENERGY INC.  
WEST, F.

945936  
WELL #: 2 RRCID -> 073094 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 5150 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
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-
02	406 N	401	-0-	-5	-0-	401	3			N	-0-			-0-
03	434 N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-			-0-

CRAVENS

WELL #: 4 RRCID -> 074055 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 5010 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
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-
02	29 N	27	-0-	-2	-0-	27	3			N	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-			-0-

MCINTOSH (BIG SALINE)		//CONT.// 59542 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PEVELER, M.		WELL #: 1		RRCID -> 077364		COMPL. DATE 06/26/1978		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3816 - 3842				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
02	290 N	284	-0-	-6	-0-	284 3		N	-0-			-0-
*03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3		N	-0-			-0-
-----												
CRAVENS		WELL #: 7		RRCID -> 079132		COMPL. DATE 08/03/1978		TOTAL DEPTH 5093 PERF. 4663 - 4673				
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-			-0-
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3		N	-0-			-0-
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-			-0-
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-			-0-
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-			-0-
*03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-			-0-
-----												
NELSON "B"		WELL #: 1		RRCID -> 079588		COMPL. DATE 10/14/1978		TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4946 - 5095				
10	155 N	40	-0-	-115	-0-	40 3		N	-0-			-0-
11	120 N	49	-0-	-71	-0-	49 3		N	-0-			-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-			-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-			-0-
03	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 3		N	-0-			-0-
-----												
WIGGINS		WELL #: 2		RRCID -> 083636		COMPL. DATE 07/22/1979		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4719 - 4738				
10	186 N	147	-0-	-39	-0-	147 3		N	-0-			-0-
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	128 3		N	-0-			-0-
12	155 N	133	-0-	-22	-0-	133 3		N	-0-			-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-			-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-			-0-
*03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-			-0-
-----												
PEVELER, M.		WELL #: 2		RRCID -> 093534		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH 5375 PERF. 3780 - 4245				
10	558 N	523	-0-	-35	-0-	523 3		N	-0-			-0-
11	510 N	504	-0-	-6	-0-	504 3		N	-0-			-0-
12	527 N	514	-0-	-13	-0-	514 3		N	-0-			-0-
01	527 N	505	-0-	-22	-0-	505 3		N	-0-			-0-
02	493 N	454	-0-	-39	-0-	454 3		N	-0-			-0-
03	527 N	483	-0-	-44	-0-	483 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				
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCINTOSH (STRAWN) GARDNER, OLLIE GARDNER, OLLIE		//CONT.//	59542 500 294515	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD		
		WELL #:	1	RRCID -> 070901	COMPL. DATE 03/16/1977	TOTAL DEPTH	5200	PERF. N/A
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
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

GIANT NRG CO., LP SANDERS "A"			302592					
		WELL #:	1	RRCID -> 092319	COMPL. DATE 01/20/1981	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4910 - 4922
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	-0-
*03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	-0-

CLEVELAND GAS UNIT								
		WELL #:	1	RRCID -> 094088	COMPL. DATE 03/12/1981	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4912 - 4922
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2	-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	-0-
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	63	1	-0-
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2	-0-
*03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2	-0-

CLEVELAND								
		WELL #:	2	RRCID -> 102915	COMPL. DATE 09/22/1981	TOTAL DEPTH	4885	PERF. 4736 - 4740
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	-0-
01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	188	1	-0-
02	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2	-0-
*03	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2	-0-

GRISSOM PRODUCTION GRISSOM			334880					
		WELL #:	1	RRCID -> 100787	COMPL. DATE 03/25/1982	TOTAL DEPTH	5365	PERF. 3758 - 3770
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

HILL CITY INJECTION, LLC LUKER, GARY			386385					
		WELL #:	1	RRCID -> 086273	COMPL. DATE 11/12/1979	TOTAL DEPTH	5273	PERF. 3312 - 3324
10	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	3	-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3	-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3	-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3	-0-
02	58 N	52	-0-	-6	-0-	52	3	-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3	-0-

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.//		59542 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD							
MCREYNOLDS, DOYSE				556220										
COKER				WELL #:	1	RRCID ->	121055	COMPL. DATE	12/18/1984	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	2588 - 2592	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	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
10	248 N	232	-0-	-16	-0-		232 2			N	-0-			-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-		224 2			N	-0-			-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-		233 2			N	-0-			-0-
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-		232 2			N	-0-			-0-
*02	193 N	193	-0-	-0-	-0-		193 2			N	-0-			-0-
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936										
MCINTOSH D.				WELL #:	1	RRCID ->	069342	COMPL. DATE	08/21/1976	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	0 - 4380	
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-		165 3			N	-0-			-0-
11	180 N	140	-0-	-40	-0-		140 3			N	-0-			-0-
12	155 N	100	-0-	-55	-0-		100 3			N	-0-			-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-		163 3			N	-0-			-0-
02	145 N	101	-0-	-44	-0-		101 3			N	-0-			-0-
*03	116 N	116	-0-	-0-	-0-		116 3			N	-0-			-0-

MCINTOSH D.				WELL #:	2	RRCID ->	069574	COMPL. DATE	12/29/1976	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4358 - 0	
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-		167 3			N	-0-			-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-		162 3			N	-0-			-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-		155 3			N	-0-			-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-		168 3			N	-0-			-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-		156 3			N	-0-			-0-
*03	166 N	166	-0-	-0-	-0-		166 3			N	-0-			-0-

MCINTOSH D.				WELL #:	3	RRCID ->	071382	COMPL. DATE	04/04/1977	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAMPBELL, C. L.				WELL #:	2	RRCID ->	072736	COMPL. DATE	08/10/1977	TOTAL DEPTH	5256	PERF.	N/A	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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	
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41 3			N	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40 3			N	-0-			-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41 3			N	-0-			-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41 3			N	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38 3			N	-0-			-0-
*03	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41 3			N	-0-			-0-



-----												
MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.//		59542 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: HOOD		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MCINTOSH, L.		WELL #:		1	RRCID ->	074867	COMPL. DATE	11/15/1977	TOTAL DEPTH	5100	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
-----												
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-	-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-	-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-	-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-	-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
-----												
CRAVENS		WELL #:		5	RRCID ->	074905	COMPL. DATE	12/13/1977	TOTAL DEPTH	4784	PERF.	N/A
-----												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
NIX, T. H.		WELL #:		2	RRCID ->	075617	COMPL. DATE	01/16/1978	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	N/A
-----												
10	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-	-0-
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-	-0-
12	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-	-0-
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-	-0-
02	174 N	159	-0-	-15	-0-	159	3			N	-0-	-0-
*03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-	-0-
-----												
WEST, F.		WELL #:		6	RRCID ->	077155	COMPL. DATE	05/17/1978	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	2904 - 3709
-----												
10	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-	-0-
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-	-0-
12	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-	-0-
01	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-	-0-
02	261 N	249	-0-	-12	-0-	249	3			N	-0-	-0-
03	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-	-0-
-----												
CATE, W.E.		WELL #:		1	RRCID ->	082437	COMPL. DATE	04/04/1979	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4194 - 4207
-----												
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-	-0-
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-	-0-
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-	-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-	-0-
02	435 N	199	-0-	-236	-0-	199	3			N	-0-	-0-
03	248 N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-	-0-
-----												
DAVIS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	087207	COMPL. DATE	02/15/1980	TOTAL DEPTH	5107	PERF.	3942 - 3954
-----												
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-	-0-
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-	-0-
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-	-0-
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-	-0-
02	290 N	280	-0-	-10	-0-	280	3			N	-0-	-0-
03	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-	-0-
-----												
FRENCH		WELL #:		1	RRCID ->	087517	COMPL. DATE	04/04/1980	TOTAL DEPTH	4615	PERF.	3910 - 4074
-----												
10	992 N	978	-0-	-14	-0-	978	3			N	-0-	-0-
11	960 N	931	-0-	-29	-0-	931	3			N	-0-	-0-
12	992 N	947	-0-	-45	-0-	947	3			N	-0-	-0-
01	992 N	938	-0-	-54	-0-	938	3			N	-0-	-0-
02	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-	-0-
*03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-	-0-

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
MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.//		59542 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HOOD							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
SCHOMERS		WELL #:		1	RRCID ->	139232	COMPL. DATE	02/21/1991	TOTAL DEPTH	5230	PERF.	3215	-	3240	
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-					-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-					-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-					-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-					-0-
02	58 N	53	-0-	-5	-0-	53	3		N	-0-					-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-					-0-
LOWDEN, R. R.		WELL #:		1	RRCID ->	140101	COMPL. DATE	11/10/1991	TOTAL DEPTH	4870	PERF.	4220	-	4290	
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-					-0-
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3		N	-0-					-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3		N	-0-					-0-
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3		N	-0-					-0-
02	116 N	109	-0-	-7	-0-	109	3		N	-0-					-0-
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
MASON, L. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	119634	COMPL. DATE	12/14/1985	TOTAL DEPTH	4456	PERF.	3994	-	4012	
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-					-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-					-0-
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2		N	-0-					-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-					-0-
*02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-					-0-
*03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					63
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					138
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					138
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					138
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					138

MEEKER (CONGLOMERATE 3850) //CONT.// 60255 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 MEEKER AND COMPANY, INC. 558961  
 DOSE, O. E., -B- UNIT WELL #: RRCID -> 017975 COMPL. DATE 08/18/1959 TOTAL DEPTH 4288 PERF. 3869 - 3888

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
03	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

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
03	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

10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MINGUS OIL & GAS 569683  
 MILLER, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 035973 COMPL. DATE 11/23/1964 TOTAL DEPTH 4018 PERF. N/A

10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-				-0-
11	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-				-0-
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-				-0-
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925  
 BAILEY, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 017978 COMPL. DATE 10/15/1962 TOTAL DEPTH 5067 PERF. 3925 - 3943

10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	70	1	276	3	Y	-0-				-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	68	1	262	3	Y	-0-				-0-
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	74	1	259	3	Y	-0-				-0-
*01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	66	1	280	3	Y	-0-				-0-
*02	319 N	317	-0-	-0-	-2	54	1	263	3	Y	-0-				-0-
03	341 N	NO RPT	-0-	-0-	-341					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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				15
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				15

-----														
MEEKER (CONGLOMERATE 4000)		//CONT.//		60255 400	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PARKER			
CHAPPARAL OPERATING CO.		//CONT.//		146225										
LESIKAR, L.W. "A"		WELL #:		2	RRCID -> 078169			COMPL. DATE 06/12/1978			TOTAL DEPTH 4090	PERF. 3588 - 3614		
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		
-----														
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		
02		379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 2	N	-0-			13		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		403 N	385	-0-	-18 B	-0-	385 2	N	-0-			13		
-----														
BRENTS, WALKER				WELL #:		1	RRCID -> 082673			COMPL. DATE 03/15/1979			TOTAL DEPTH 4048	PERF. 3902 - 3925
-----														
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		
02		322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 2	N	-0-			9		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03		416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 2	N	-0-			9		
-----														
MEEKER AND COMPANY, INC.				WELL #:		558961	RRCID -> 017981			COMPL. DATE 09/16/1961			TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3998 - 4005
BOYD, A. F., UNIT 2				1B										
-----														
10		51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 2	N	-0-			13		
11		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-			13		
12		62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47 2	N	-0-			13		
01		62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49 2	N	-0-			13		
02		58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 2	N	-0-			13		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03		73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 2	N	-0-			13		
-----														
DOSS, O. E., -B-				WELL #:			RRCID -> 017982			COMPL. DATE 08/18/1959			TOTAL DEPTH 4288	PERF. 4000 - 4004
-----														
10		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			15		
11		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			15		
12		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			15		
01		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			15		
02		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			15		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		P&A COND	-0-	-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
-----														
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		

-----												
MEEKER (CONGLOMERATE 4000)		//CONT.//		60255 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER		
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925								
HARRISON-RUSSELL UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 056272		COMPL. DATE 04/25/1973		TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3988 -		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	
10	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	20	1	77	3	Y	-0-	-0-
11	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	18	1	72	3	Y	8	8
						9	9					
12	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	22	1	78	3	Y	-0-	8
*01	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	20	1	87	3	Y	1	9
						1	9					
*02	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	18	1	87	3	Y	1	10
						1	9					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					Y	NO RPT	10
-----												
NORMAN MARIE		WELL #:		1		RRCID -> 058381		COMPL. DATE 02/15/1974		TOTAL DEPTH 5482 PERF. 4158 -		0
10	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	76	1	299	3	Y	-0-	-0-
11	390 N	381	-0-	-9 B	-0-	78	1	303	3	Y	-0-	-0-
12	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	100	1	354	3	Y	-0-	-0-
*01	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	76	1	324	3	Y	-0-	-0-
*02	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	73	1	354	3	Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	465 N	NO RPT	-0-	-465 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
10	496 N	426	-0-	-70 B	-0-	86	1	340	3	Y	-0-	10
11	450 N	389	-0-	-61 B	-0-	80	1	309	3	Y	-0-	10
12	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	83	1	290	3	Y	-0-	10
*01	434 N	71	-0-	-363 B	-0-	13	1	58	3	Y	-0-	18
*02	377 N	334	-0-	-43 B	-0-	57	1	277	3	Y	-0-	10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	372 N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					Y	NO RPT	10
-----												
FONDREN ELMER UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 059924		COMPL. DATE 08/30/1974		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3837 -		0
10	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	64	1	251	3	Y	-0-	-0-
11	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	59	1	230	3	Y	-0-	-0-
12	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	65	1	227	3	Y	-0-	-0-
*01	310 N	210	-0-	-100 B	-0-	40	1	170	3	Y	-0-	-0-
*02	290 N	289	-0-	-1 B	-0-	49	1	240	3	Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	279 N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
COLE A.V. UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 061760		COMPL. DATE 02/28/1975		TOTAL DEPTH 5305 PERF. 3842 -		0
10	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	28	1	112	3	Y	-0-	-0-
11	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	29	1	112	3	Y	-0-	-0-
12	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	29	1	102	3	Y	-0-	-0-
*01	155 N	113	-0-	-42 B	-0-	21	1	92	3	Y	-0-	-0-
*02	145 N	144	-0-	-1 B	-0-	25	1	119	3	Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
DAVIDSON, ERBY		WELL #:		1		RRCID -> 067896		COMPL. DATE 04/07/1976		TOTAL DEPTH 5220 PERF. N/A		
10	1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	246	1	965	3	Y	-0-	-0-
11	1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	211	1	820	3	Y	-0-	-0-
12	1000 N	1000	-0-	-0- B	-0-	221	1	779	3	Y	-0-	-0-
*01	1209 N	998	-0-	-211 B	-0-	190	1	808	3	Y	-0-	-0-
*02	986 N	917	-0-	-69 B	-0-	157	1	760	3	Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	992 N	NO RPT	-0-	-992 B	-0-					Y	NO RPT	-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4000)										//CONT.// 60255 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
UPHAM OIL & GAS COMPANY										//CONT.// 878925									
BAILEY-MILLER UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 069000		COMPL. DATE 10/13/1976		TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM									
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE								
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-								
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-								
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-								
03		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			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-								
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-								
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-								
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-								
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-								
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-								
WISE EXPLORATION										932980									
CARPENTER										WELL #: 1		RRCID -> 108446		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4592 - 4599			
10		DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-								
11		DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-								
12		DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-								
01		DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-								
02		DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-								
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-								
03		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			
10		264 N	264	-0-	-0-		-0-	264	3	N	-0-	73							
11		248 N	248	-0-	-0-		-0-	248	3	N	-0-	73							
12		221 N	221	-0-	-0-		-0-	221	3	N	-0-	73							
01		252 N	252	-0-	-0-		-0-	252	3	N	-0-	73							
*02		212 N	212	-0-	-0-		-0-	212	3	N	-0-	73							
*03		159 N	159	-0-	-0-		-0-	159	3	N	-0-	73							
LANDERS-RILEY										WELL #: 1		RRCID -> 077303		COMPL. DATE 05/30/1978		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4483 - 4568			
10		419 N	419	-0-	-0-		-0-	419	3	N	-0-	-0-							
11		350 N	350	-0-	-0-		-0-	350	3	N	-0-	-0-							
12		283 N	283	-0-	-0-		-0-	283	3	N	-0-	-0-							
01		304 N	304	-0-	-0-		-0-	304	3	N	-0-	-0-							
*02		298 N	298	-0-	-0-		-0-	298	3	N	-0-	-0-							
*03		201 N	201	-0-	-0-		-0-	201	3	N	-0-	-0-							
HILL OPERATING LLC										387979									
HAMMON										WELL #: 1 A		RRCID -> 066189		COMPL. DATE 01/27/1976		TOTAL DEPTH 4880 PERF. N/A			
10		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-	-0-							
11		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-	-0-							
12		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-	-0-							
01		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-	-0-							
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	-0-							
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	-0-							

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		//CONT.//		60255 410	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
MKS NATURAL GAS COMPANY				518491							
BROWN ELIZABETH		WELL #:		1 T	RRCID -> 059453	COMPL. DATE	08/19/1974	TOTAL DEPTH	4477 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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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		
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-		20
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-		20
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-		20
01	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2	N	-0-		20
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		20
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-		20
-----											
MITCHELL-GLASS		WELL #:		1	RRCID -> 064084	COMPL. DATE	09/09/1975	TOTAL DEPTH	4980 PERF. N/A		
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-		-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-		-0-
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-		-0-
01	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	2	N	-0-		-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-		-0-
03	155 N	75	-0-	-80	-0-	75	2	N	-0-		-0-
-----											
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		WELL #:		1	RRCID -> 067882	COMPL. DATE	09/17/1975	TOTAL DEPTH	5460 PERF. N/A		
BERNHARDT GAS UNIT				629889							
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	9	1	420	2	N	-0-
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	18	1	648	2	N	-0-
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	6	1	532	2	N	-0-
01	434 N	269	-0-	-165	-0-	5	1	264	2	N	-0-
*02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	9	1	480	2	N	-0-
*03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	10	1	595	2	N	-0-
-----											
CARR -A-		WELL #:		1	RRCID -> 069798	COMPL. DATE	12/14/1976	TOTAL DEPTH	5430 PERF. N/A		
10	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	24	1	1162	2	N	91
11	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	34	1	1192	2	N	91
12	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	16	1	1489	2	N	91
01	1178 N	578	-0-	-600	-0-	11	1	567	2	N	91
*02	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	20	1	1120	2	N	91
*03	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	36	1	2228	2	N	91
-----											
OXXN		WELL #:		1	RRCID -> 061231	COMPL. DATE	02/28/1974	TOTAL DEPTH	5683 PERF. 4135 - 0		
NETTLES				630579							
10	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2		N	-0-	-0-
11	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2		N	-0-	-0-
12	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2		N	-0-	-0-
01	1860 N	1852	-0-	-8	-0-	1852	2		N	-0-	-0-
02	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2		N	-0-	-0-
03	1891 N	1701	-0-	-190	-0-	1701	2		N	-0-	-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		//CONT.// 60255 410		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
OXXN		//CONT.// 630579										
LAYNE		WELL #: 1		RRCID -> 067162		COMPL. DATE 06/20/1976		TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4392 - 0				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2	N	-0-			-0-
11		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2	N	-0-			-0-
12		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2	N	-0-			-0-
01		279 N	262	-0-	-17	-0-	262 2	N	-0-			-0-
02		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2	N	-0-			-0-
03		248 N	234	-0-	-14	-0-	234 2	N	-0-			-0-
-----												
JONES "G"		WELL #: 1		RRCID -> 067288		COMPL. DATE 06/30/1976		TOTAL DEPTH 4562 PERF. N/A				
10		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2	N	-0-			30
11		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2	N	-0-			30
12		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2	N	-0-			30
01		496 N	454	-0-	-42	-0-	454 2	N	-0-			30
02		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2	N	-0-			30
03		465 N	438	-0-	-27	-0-	438 2	N	-0-			30
-----												
MOORE C. R.		WELL #: 1		RRCID -> 067995		COMPL. DATE 03/26/1976		TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A				
10		946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 2	N	-0-			-0-
11		810 N	714	-0-	-96	-0-	714 2	N	-0-			-0-
12		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2	N	-0-			-0-
01		961 N	802	-0-	-159	-0-	802 2	N	-0-			-0-
02		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2	N	-0-			-0-
03		868 N	775	-0-	-93	-0-	775 2	N	-0-			-0-
-----												
MCCARTY		WELL #: 1		RRCID -> 068804		COMPL. DATE 08/17/1976		TOTAL DEPTH 5462 PERF. N/A				
10		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2	N	-0-			-0-
11		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2	N	-0-			-0-
12		465 N	385	-0-	-80	-0-	385 2	N	-0-			-0-
01		372 N	277	-0-	-95	-0-	277 2	N	-0-			-0-
02		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2	N	-0-			-0-
03		372 N	239	-0-	-133	-0-	239 2	N	-0-			-0-
-----												
MCDANIEL		WELL #: 1		RRCID -> 070902		COMPL. DATE 03/25/1977		TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A				
10		341 N	327	-0-	-14	-0-	327 2	N	-0-			-0-
11		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2	N	-0-			-0-
12		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2	N	-0-			-0-
01		341 N	320	-0-	-21	-0-	320 2	N	-0-			-0-
02		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2	N	-0-			-0-
*03		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2	N	-0-			-0-
-----												
SCHUTTS		WELL #: 1 C		RRCID -> 073206		COMPL. DATE 06/18/1976		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
PLUMLEE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 080615		COMPL. DATE 01/15/1979		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4057 - 4192				
10		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2	N	-0-			-0-
11		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2	N	-0-			-0-
12		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2	N	-0-			-0-
01		248 N	125	-0-	-123	-0-	125 2	N	-0-			-0-
02		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2	N	-0-			-0-
*03		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2	N	-0-			-0-



MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		//CONT.//		60255 410	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER				
OXXN		//CONT.//		630579									
POPE		WELL #:		1	RRCID ->	126161	COMPL. DATE	12/26/1987	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	4146 - 4257	
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
10		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2	N	-0-			-0-
11		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2	N	-0-			-0-
12		2325 N	2313	-0-	-12	-0-	2313	2	N	-0-			-0-
01		2449 N	2227	-0-	-222	-0-	2227	2	N	-0-			-0-
02		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2	N	-0-			-0-
03		2325 N	2275	-0-	-50	-0-	2275	2	N	-0-			-0-
-----													
SABRE OPERATING, INC.		742261							CNTY: PARKER				
HASTINGS		WELL #:		1	RRCID ->	058281	COMPL. DATE	02/18/1973	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	N/A	
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-			-0-
11		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
01		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2	N	-0-			-0-
02		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-
03		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2	N	-0-			-0-
-----													
TARPON OIL COMPANY		836180							CNTY: PARKER				
SMITH BERRY		WELL #:		1	RRCID ->	060495	COMPL. DATE	09/01/1973	TOTAL DEPTH	5130	PERF.	N/A	
10		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3141	3	N	2			79
11		3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3	N	-0-			79
12		2790 X	2631	-0-	-159	-0-	2631	3	N	-0-			79
01		3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	3	N	-0-			79
*02		2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2887	3	N	39	101	1	17
03		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT			17
-----													
SMITH STARK		WELL #:		1	RRCID ->	060496	COMPL. DATE	07/27/1973	TOTAL DEPTH	5335	PERF.	4324 - 0	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		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	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	76	1	108
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108
-----													
MEEKER (CONGLOMERATE 4800)		60255 420		NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: PARKER					
BORDERLINE OPERATING CORP.		082999											
BROOM		WELL #:		1	RRCID ->	075441	COMPL. DATE	01/27/1978	TOTAL DEPTH	5223	PERF.	N/A	
10		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3	N	-0-			-0-
11		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3	N	-0-			-0-
12		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3	N	-0-			-0-
01		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3	N	-0-			-0-
*02		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS	->	-0-									
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)		//CONT.//		60255 420		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER						
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690												
JONES-B-		WELL #:		1		RRCID -> 058562		COMPL. DATE 09/15/1973		TOTAL DEPTH 5423 PERF. 4810 - 5128						
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
10		1054 N	935	-0-	-119 B	-137	248	1	687	3	N	-0-				247
11		960 N	832	-0-	-128 B	-137	240	1	592	3	N	-0-				247
12		868 N	774	-0-	-94 B	-137	184	1	590	3	N	-0-				247
01		868 N	892	-0-	24 B	-113	224	1	668	3	N	-0-				247
02		812 N	801	-0-	-11 B	-113	232	1	569	3	N	-0-				247
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-113									
03		775 N	645	-0-	-130 B	-0-	184	1	461	3	N	-0-				247
-----																
KEC ENTERPRISES, INC.				448461												
GRUBB		WELL #:		1		RRCID -> 063698		COMPL. DATE 07/10/1975		TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	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						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889												
HARRIS "C"		WELL #:		1		RRCID -> 069961		COMPL. DATE 12/14/1976		TOTAL DEPTH 5586 PERF. N/A						
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		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	6	1	315	2	N	-0-				27
*02		467 N	467	-0-	-0- B	-0-	8	1	459	2	N	-0-				27
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
*03		866 N	866	-0-	-0- B	-0-	14	1	852	2	N	-0-				27
-----																
OXXN				630579												
JONES-D-		WELL #:		1		RRCID -> 057815		COMPL. DATE 09/16/1973		TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4378 - 0						
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
02		778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778	2			N	-0-				64
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		868 N	814	-0-	-54 B	-0-	814	2			N	-0-				64
-----																
DOW		WELL #:		1		RRCID -> 061221		COMPL. DATE 05/01/1974		TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A						
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
02		734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734	2			N	-0-				13
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-				13

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)		//CONT.// 60255 420		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER		
OXXN		//CONT.// 630579								
CLINTON		WELL #: 1		RRCID -> 066187		COMPL. DATE 01/21/1976		TOTAL DEPTH 5255 PERF. 4732 - 0		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	979 N	979	-0-	-0- B	-0-	979	2	N	-0-	-0-
11	947 N	947	-0-	-0- B	-0-	947	2	N	-0-	-0-
12	1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	2	N	-0-	-0-
01	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696	2	N	-0-	-0-
02	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2	N	-0-	-0-
-----										
WALDEN		WELL #: 1		RRCID -> 067165		COMPL. DATE 06/25/1976		TOTAL DEPTH 5018 PERF. N/A		
10	992 N	677	-0-	-315 B	-0-	677	2	N	-0-	-0-
11	810 N	623	-0-	-187 B	-0-	623	2	N	-0-	-0-
12	930 N	540	-0-	-390 B	-0-	540	2	N	-0-	-0-
01	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868	2	N	-0-	-0-
02	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599	2	N	-0-	-0-
-----										
SCHUTTS		WELL #: 1 T		RRCID -> 068393		COMPL. DATE 06/18/1976		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A		
10	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2	N	-0-	-0-
11	390 N	344	-0-	-46 B	-0-	344	2	N	-0-	-0-
12	403 N	305	-0-	-98 B	-0-	305	2	N	-0-	-0-
01	434 N	408	-0-	-26 B	-0-	408	2	N	-0-	-0-
02	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2	N	-0-	-0-
-----										
POPE, WILLIAM H.		671431		RRCID -> 107499		COMPL. DATE 04/17/1980		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5691 - 5770		
POPE "C"		WELL #: 1								
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
RWA, LLC		687608		RRCID -> 060231		COMPL. DATE 10/03/1974		TOTAL DEPTH 5107 PERF. N/A		
FARMER B. J.		WELL #: 1								
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-
12	744 N	529	-0-	-215 B	-0-	97	1	432 3	N	-0-
01	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	21	1	103 3	N	-0-
02	799 N	799	-0-	-0- B	-0-	145	1	654 3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	157	1	662 3	N	-0-
-----										
MURRAY L.D.		WELL #: 1		RRCID -> 060834		COMPL. DATE 12/09/1974		TOTAL DEPTH 5007 PERF. N/A		
10	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	47	1	210 3	N	-0-
11	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	32	1	137 3	N	-0-
12	93 N	47	-0-	-46 B	-0-	9	1	38 3	N	-0-
01	248 N	144	-0-	-104 B	-0-	24	1	120 3	N	-0-
02	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	27	1	121 3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	157	1	662 3	N	-0-

-----													
MEEKER (CONGLOMERATE 4800)		//CONT.//		60255 420		NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PARKER	
RWA, LLC		//CONT.//		687608									
DALLAS, G.W.		WELL #:		1		RRCID -> 092813			COMPL. DATE 01/30/1980			TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4754 - 4762	
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 CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----													
10		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	64	1	282	3	N	-0-	
11		240 N	197	-0-	-43 B	-0-	37	1	160	3	N	-0-	
12		248 N	126	-0-	-122 B	-0-	23	1	103	3	N	-0-	
01		341 N	196	-0-	-145 B	-0-	33	1	163	3	N	-0-	
02		244 N	244	-0-	-0- B	-0-	44	1	200	3	N	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-	
*03		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	52	1	220	3	N	-0-	
-----													
SPINDLETOP DRILLING CO.				809924									
CAVENESS		WELL #:		1		RRCID -> 064771			COMPL. DATE 01/04/1976			TOTAL DEPTH 5018 PERF. N/A	
10		341 N	137	-0-	-204 B	-0-	137	2			N	-0-	
11		210 N	13	-0-	-197 B	-0-	13	2			N	-0-	
12		310 N	5	-0-	-305 B	-0-	5	2			N	-0-	
01		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-	
02		13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-	
03		5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-	
-----													
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925									
CRUM, LESLIE		WELL #:		1		RRCID -> 056273			COMPL. DATE 06/04/1973			TOTAL DEPTH 5094 PERF. N/A	
10		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	24	1	96	3	Y	-0-	
11		120 N	96	-0-	-24 B	-0-	20	1	76	3	Y	-0-	
12		87 N	87	-0-	-0- B	-0-	19	1	68	3	Y	-0-	
*01		124 N	62	-0-	-62 B	-0-	12	1	50	3	Y	-0-	
*02		87 N	28	-0-	-59 B	-0-	5	1	23	3	Y	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-	
03		93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					Y	NO RPT	
-----													
BAILEY, G. C. -A-		WELL #:		2		RRCID -> 072617			COMPL. DATE 05/24/1977			TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A	
10		124 N	45	-0-	-79 B	-0-	9	1	36	3	Y	-0-	
11		518 N	518	-0-	-0- B	-0-	106	1	412	3	Y	-0-	
12		665 N	665	-0-	-0- B	-0-	147	1	518	3	Y	-0-	
*01		1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	198	1	843	3	Y	-0-	
*02		749 N	749	-0-	-0- B	-0-	128	1	621	3	Y	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-	
03		248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					Y	NO RPT	
-----													
WALKER BRENTS -A-		WELL #:		3		RRCID -> 093180			COMPL. DATE 12/22/1980			TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5296 - 5302	
10		124 N	81	-0-	-43 B	-0-	16	1	65	3	Y	-0-	
11		84 N	84	-0-	-0- B	-0-	17	1	67	3	Y	-0-	
12		77 N	77	-0-	-0- B	-0-	17	1	60	3	Y	-0-	
*01		359 N	359	-0-	-0- B	-0-	68	1	291	3	Y	-0-	
*02		87 N	44	-0-	-43 B	-0-	8	1	36	3	Y	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-	
03		62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					Y	NO RPT	

OIL AND GAS DIVISION

-----													
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	
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	
-----													
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	
02		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2	N	-0-			12	
03		465 N	429	-0-	-36	-0-	429 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	
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	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-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	
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	
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	
02		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-			97	
*03		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 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	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	
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-	
02		107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 2	N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		155 N	110	-0-	-45 B	-0-	110 2	N	-0-			-0-	
-----													
JONES J.T.		WELL #:		1		RRCID -> 061947		COMPL. DATE 04/17/1975		TOTAL DEPTH 1480		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	
10		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2	N	-0-			-0-	
11		90 N	27	-0-	-63 B	-0-	27 2	N	-0-			-0-	
12		124 N	109	-0-	-15 B	-0-	109 2	N	-0-			-0-	
01		124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122 2	N	-0-			-0-	
02		88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88 2	N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		124 N	100	-0-	-24 B	-0-	100 2	N	-0-			-0-	
-----													
POWELL C.J.		WELL #:		2		RRCID -> 064296		COMPL. DATE 12/02/1975		TOTAL DEPTH 1446		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	
10		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2	N	-0-			176	
11		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2	N	-0-			176	
12		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 2	N	-0-			176	
01		93 N	22	-0-	-71 B	-0-	22 2	N	-0-			176	
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			176	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-			176	

-----													
MEEKER (1500)		//CONT.//		60255 778	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PARKER		
SABRE OPERATING, INC.				742261									
HASTINGS		WELL #:		1 C	RRCID ->	060232	COMPL. DATE	02/18/1973	TOTAL DEPTH	5350	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
-----													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		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		
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
-----													
10		0 K	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
11		0 K	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
12		0 K	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
01		0 K	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
03		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	* * 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
-----													
10		170 N	170	-0-	-0-		-0-	170 2	N	-0-			-0-
11		121 N	121	-0-	-0-		-0-	121 2	N	-0-			-0-
12		186 N	116	-0-	-70		-0-	116 2	N	-0-			-0-
01		155 N	113	-0-	-42		-0-	113 2	N	-0-			-0-
02		90 N	90	-0-	-0-		-0-	90 2	N	-0-			-0-
03		124 N	95	-0-	-29		-0-	95 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	* * 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
-----													
10		1494 N	1494	-0-	-0-		-0-	1494 2	Y	-0-			21
11		1353 N	1353	-0-	-0-		-0-	1353 2	Y	-0-			21
12		1526 N	1526	-0-	-0-		-0-	1526 2	Y	-0-			21
01		1488 N	1390	-0-	-98		-0-	1390 2	Y	-0-			21
02		1271 N	1271	-0-	-0-		-0-	1271 2	Y	-0-			21
03		1519 N	1388	-0-	-131		-0-	1388 2	Y	-0-			21
-----													
MEXIA CREEK (CONGL)				60925 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CALLAHAN		
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190									
GRIGGS, R.L.		WELL #:		13	RRCID ->	128938	COMPL. DATE	01/28/1982	TOTAL DEPTH	4422	PERF. 4269 - 4274		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----													
10		1116 N	1090	-0-	-26		-0-	1090 3	N	-0-			-0-
11		1080 N	994	-0-	-86		-0-	994 3	N	-0-			-0-
12		1289 N	1289	-0-	-0-		-0-	1289 3	N	-0-			-0-
01		1276 N	1276	-0-	-0-		-0-	1276 3	N	-0-			-0-
02		1131 N	1131	-0-	-0-		-0-	1131 3	N	-0-			-0-
03		1147 N	1106	-0-	-41		-0-	1106 3	N	-0-			-0-

MICAR (BEND CONGL. 3727) ROB-JOE GAS & OIL CO. S & E REAL ESTATE		60970 500 715500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
		WELL #: 8		RRCID -> 222862		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3790 - 3799				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2	N	-0-			-0-
11	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	2	N	-0-			-0-
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-			-0-
01	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2	N	-0-			-0-
02	203 N	154	-0-	-49	-0-	154	2	N	-0-			-0-
03	279 N	208	-0-	-71	-0-	208	2	N	-0-			-0-

MIDDLE CREEK (CONGL.) SABLE OPERATING COMPANY STEPHEN, PAUL		61043 200 742236		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
		WELL #: 2		RRCID -> 121231		COMPL. DATE 01/29/1986		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3368 - 3374				
10	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	128	3	1 9 Y	1	1 1		-0-
11	120 N	113	-0-	-7 B	-0-	113	3	Y	-0-			-0-
12	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3	Y	-0-			-0-
01	124 N	100	-0-	-24 B	-0-	100	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	93	-0-	93 B	93	93	3	Y	-0-			-0-
*03	153 N	60	-0-	-93 B	-0-	60	3	Y	-0-			-0-

STEPHEN, PAUL		WELL #: 12		RRCID -> 133568		COMPL. DATE 02/03/1990		TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3508 - 3514				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

WOODWARD TRUST #1		WELL #: 1		RRCID -> 136242		COMPL. DATE 11/05/1990		TOTAL DEPTH 3865 PERF. 3496 - 3501				
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	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				
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	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				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

MIDDLE CREEK (CONGL.)		//CONT.//	61043 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
SABLE OPERATING COMPANY		//CONT.//	742236								
HINKSON, BILL "A"		WELL #:	A 3	RRCID ->	197329	COMPL. DATE	09/15/2003	TOTAL DEPTH	4340	PERF.	3666 - 3671
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		T. A.	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY			878925								
LIVINGSTON		WELL #:	1 L	RRCID ->	129164	COMPL. DATE	11/04/1988	TOTAL DEPTH	4272	PERF.	3610 - 3624
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	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
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
STEPHEN, PAUL		WELL #:	5	RRCID ->	147502	COMPL. DATE	11/22/1993	TOTAL DEPTH	4360	PERF.	3370 - 3374
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	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
10	1286	N	1286	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
11	736	N	736	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
12	1310	N	1310	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
01	1201	N	1201	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
*02	823	N	823	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		N	-0-		3
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		N	-0-		3
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		N	-0-		3
*01	92	X	92	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	273	-0-	273		273	N	185	135 1	50
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		273	N	NO RPT		50



MIFF (CONGL.)		//CONT.//		61275 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BORDERLINE OPERATING CORP.		//CONT.//		082999								
RITCHIE-37-		WELL #:		2	RRCID ->	214505	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3675 - 3680	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
01	14B2 EXT	139	-0-	139	139	139	3		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	104	-0-	104	243	104	3		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	243				N	NO RPT		-0-
-----												
ECHO PRODUCTION, INC.				240125								
FLUEGGE		WELL #:		4	RRCID ->	112971	COMPL. DATE	08/31/1984	TOTAL DEPTH	3972	PERF. 3846 - 3851	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
FLUEGGE		WELL #:		5	RRCID ->	115131	COMPL. DATE	01/28/1985	TOTAL DEPTH	4007	PERF. 3396 - 3408	
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-		-0-
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-		-0-
12	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2		N	-0-		-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-		-0-
02	261 N	239	-0-	-22	-0-	239	2		N	-0-		-0-
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
TRACER OPERATING, INC.				863965								
JOHN RITCHIE DYNAMIC		WELL #:		1	RRCID ->	109212	COMPL. DATE	02/18/1984	TOTAL DEPTH	4339	PERF. 3860 - 3864	
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2		N	-0-		33
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2		N	-0-		33
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-		33
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-		33
*02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-		33
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-		33
-----												
JOHN RITCHIE DYNAMIC		WELL #:		2	RRCID ->	111492	COMPL. DATE	06/09/1984	TOTAL DEPTH	3975	PERF. 3882 - 3890	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	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	
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
*02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2		N	-0-	83 1	84
*03	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2		N	-0-		84

MIFF (CONGL.)		//CONT.//		61275 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965								
RITCHIE-37-C		WELL #:		7	RRCID ->	237653	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	4015	PERF.	3850 - 3858
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
*02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2		N	-0-	82 1		85
03	1271 N	1084	-0-	-187	-0-	1084 2		N	-0-			85

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
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLS				61659 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HOOD			
ROLLO RESOURCES, LLC				726791								
MILLS, JAMES T		WELL #:		1 U	RRCID ->	092896	COMPL. DATE	03/11/1981	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	587 - 589
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384			N	-0-			-0-

MILLS (ATOKA 4500)				61659 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HOOD			
ROLLO RESOURCES, LLC				726791								
MILLS, JAMES T.		WELL #:		1 L	RRCID ->	097043	COMPL. DATE	05/13/1981	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MILLSAP (700)				61705 870	NON-ASSOCIATED	STORAGE			CNTY: PARKER			
ROLLO RESOURCES, LLC				726791								
GILBERT, J. D. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	183112	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	660	PERF.	568 - 660
10	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			-0-
11	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-
12	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
01	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
02	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
*03	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			-0-

GILBERT W2				WELL #:	2W	RRCID ->	185650	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	657	PERF.	633 - 657
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

MILLSAP (700)		//CONT.//		61705 870	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: PARKER						
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791										
GILBERT W13		WELL #:		16W	RRCID ->	186246	COMPL. DATE	10/15/2001	TOTAL DEPTH	700	PERF.	661 -	700	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GILBERT W813		WELL #:		813W	RRCID ->	189453	COMPL. DATE	06/12/2002	TOTAL DEPTH	656	PERF.	622 -	656	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GILBERT, J. D. T-11		WELL #:		1	RRCID ->	189465	COMPL. DATE	03/10/2002	TOTAL DEPTH	573	PERF.	545 -	573	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		WELL #:		882575	RRCID ->	189466	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	648	PERF.	633 -	648	
GILBERT, J. D. T-2		WELL #:		1	RRCID ->	189466	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	648	PERF.	633 -	648	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MILLSAP, E. (BEND CONGL., GAS)		WELL #:		61706 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER						
OXXN		WELL #:		630579										
YOUNGBLOOD		WELL #:		1	RRCID ->	066884	COMPL. DATE	04/09/1976	TOTAL DEPTH	5184	PERF.	N/A		
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-			-0-
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-			-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			-0-
01	341 N	217	-0-	-124	-0-	217	2			N	-0-			-0-
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			-0-
*03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			-0-

PEBA OIL & GAS, INC.		WELL #:		648640	RRCID ->	063637	COMPL. DATE	05/01/1975	TOTAL DEPTH	4871	PERF.	N/A		
TIERCE-MCDONALD		WELL #:		1	RRCID ->	063637	COMPL. DATE	05/01/1975	TOTAL DEPTH	4871	PERF.	N/A		
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			-0-
12	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-			-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
02	58 N	51	-0-	-7	-0-	51	2			N	-0-			-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

-----											
MILLSAP, E. (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 61706 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER											
TARPON OIL COMPANY 836180											
LEATHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 037489 COMPL. DATE 09/12/1965 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4054 - 4068											
M	O	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
-----											
10		93 N	29	-0-	-64	-0-	29 3	N	-0-		-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
SMITH, MARY LOVING, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 037859 COMPL. DATE 09/25/1965 TOTAL DEPTH 4722 PERF. N/A											
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
SMITH, MARY LOVING, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 037861 COMPL. DATE 11/13/1965 TOTAL DEPTH 4133 PERF. N/A											
10		713 N	484	-0-	-229	-0-	484 3	N	-0-		-0-
11		660 N	379	-0-	-281	-0-	379 3	N	-0-		-0-
12		527 N	391	-0-	-136	-0-	391 3	N	-0-		-0-
01		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3	N	-0-		-0-
02		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-		-0-
03		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
MILLSAP, E. (CONGL. 4300) 61706 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER											
THURMAN DRILLING, INC. 858771											
PARKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154014 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 4328 - 4355											
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
MINERAL WELLS (BIG SALINE) 61842 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO											
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690											
WAGLEY A WELL #: 2 RRCID -> 058955 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4210 - 4220											
10		576 N	576	-0-	-0-	-0-	186 1	390 3	N	-0-	-0-
11		540 N	94	-0-	-446	-0-	36 1	58 3	N	-0-	-0-
12		589 N	574	-0-	-15	-0-	132 1	442 3	N	-0-	-0-
01		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-	-0-
02		306 N	306	-0-	-0-	-0-	48 1	258 3	N	-0-	-0-
*03		696 N	696	-0-	-0-	-0-	186 1	510 3	N	-0-	-0-
-----											
RYAN MORTGAGE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 061714 COMPL. DATE 04/04/1975 TOTAL DEPTH 4118 PERF. N/A											
10		3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	193 1	2912 3	N	-0-	-0-
11		2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	187 1	2627 3	N	-0-	-0-
12		2821 X	436	-0-	-2385	-0-	6 1	430 3	N	-0-	-0-
01		2821 X	1604	-0-	-1217	-0-	112 1	1492 3	N	-0-	-0-
02		2639 X	2589	-0-	-50	-0-	181 1	2408 3	N	-0-	-0-
03		2821 X	2464	-0-	-357	-0-	193 1	2271 3	N	-0-	-0-

MINERAL WELLS (BIG SALLINE)		//CONT.//		61842 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.//		197690										
WOODS -A-		WELL #:		1 T	RRCID ->	062200	COMPL. DATE	04/26/1975	TOTAL DEPTH	4555	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
DIKE		WELL #:		2	RRCID ->	063612	COMPL. DATE	07/07/1975	TOTAL DEPTH	4686	PERF.	N/A		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SIKES-GREEN		WELL #:		1	RRCID ->	065749	COMPL. DATE	01/26/1976	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	N/A		
10	651 N	144	-0-	-507	-0-	42	1	102	3	N	-0-			26
11	600 N	48	-0-	-552	-0-	48	3			N	-0-			26
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			26
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	102	1	433	3	N	-0-			26
02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	174	1	515	3	N	-0-			26
*03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	180	1	498	3	N	-0-			26
-----														
SHIELDS		WELL #:		1	RRCID ->	072295	COMPL. DATE	05/16/1977	TOTAL DEPTH	4605	PERF.	N/A		
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
02	812 N	496	-0-	-316	-0-	161	1	333	3	N	2			38
03	1550 N	932	-0-	-618	-0-	291	1	641	3	N	-0-			38
-----														
HERZFELD FABRICATORS INC.		381590		1	RRCID ->	078436	COMPL. DATE	04/14/1989	TOTAL DEPTH	4995	PERF.	4398 - 4406		
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-
02	406 N	373	-0-	-33	-0-	36	1	337	2	N	-0-			-0-
*03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	39	1	368	2	N	-0-			-0-
-----														
SPEARS, J.L.		WELL #:		1	RRCID ->	078518	COMPL. DATE	08/04/1978	TOTAL DEPTH	4995	PERF.	4435 - 4442		
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
02	696 N	601	-0-	-95	-0-	58	1	543	2	N	-0-			218
03	713 N	676	-0-	-37	-0-	65	1	611	2	N	-0-			218

MINERAL WELLS (BIG SALINE)		//CONT.//		61842 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
KEATING ENERGY, INC.				453142								
CURTIS				WELL #:	3	RRCID ->	066481	COMPL. DATE	03/23/1976	TOTAL DEPTH	4275	PERF. N/A
M	ALLOW 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MINERAL WELLS (CADDO)				61842 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC				179256								
MITCHELL 8 NE				WELL #:	1	RRCID ->	212277	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	4560	PERF. 4548 - 4503
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
02	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774	3			N	-0-	-0-
*03	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842	3			N	-0-	-0-

MINERAL WELLS (CONGLOMERATE)				61842 605	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012								
LANDRETH				WELL #:	1	RRCID ->	174881	COMPL. DATE	08/17/1999	TOTAL DEPTH	4865	PERF. 4600 - 4610
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
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-
02	377 N	290	-0-	-87	-0-	290	2			N	-0-	-0-
03	341 N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-	-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280	NON-ASSOCIATED			CNTY: PALO PINTO				
WARREN				WELL #:	1	RRCID ->	114533	COMPL. DATE	10/12/1984	TOTAL DEPTH	4501	PERF. 4420 - 4424
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
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
02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-	15
*03	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-	15

PEBA OIL & GAS, INC.				648640	NON-ASSOCIATED			CNTY: PALO PINTO				
KATMANDU				WELL #:	2	RRCID ->	278240	COMPL. DATE	07/10/2015	TOTAL DEPTH	4818	PERF. 4243 - 4262
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
10	5442	1116	-0-	-4326	-0-	1116	2			N	-0-	-0-
11	4080	255	-0-	-3825	-0-	255	2			N	-0-	-0-
12	4216	1257	-0-	-2959	-0-	1257	2			N	-0-	-0-
01	4216	1016	-0-	-3200	-0-	1016	2			N	-0-	-0-
02	1305 #	75	-0-	-1230	-0-	75	2			N	-0-	-0-
03	1271 #	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT	-0-

MINERAL WELLS (CONGL 4540)				61842 610	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC				684645								
PUTNAM				WELL #:	1	RRCID ->	097427	COMPL. DATE	05/27/1981	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4543 - 4547
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
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MINERAL WELLS (CONGL 4540) //CONT.// 61842 610 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
TOWER RESOURCES INC 862857													
TURKEY CREEK WELL #: 1 RRCID -> 107130 COMPL. DATE 04/04/1983 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4424 - 4432													
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
10	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3		N	-0-			-0-
11	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3		N	-0-			-0-
12	1767 N	1599	-0-	-168	-0-	1599	3		N	-0-			-0-
01	1705 N	1640	-0-	-65	-0-	1640	3		N	-0-			-0-
02	1508 N	466	-0-	-1042	-0-	466	3		N	-0-			-0-
03	1612 N	281	-0-	-1331	-0-	281	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													
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
02	29 N	28	-0-	-1	-0-	28	3		N	-0-			-0-
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
-----													
D C - S WELL #: 5 RRCID -> 238224 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2664 - 2772													
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-
01	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	3		N	-0-			-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-
03	279 N	231	-0-	-48	-0-	231	3		N	-0-			-0-
-----													
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925													
GILBERT, RED WELL #: 1 RRCID -> 090378 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 2294 - 2322													
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	17	1	73	3	Y	-0-		-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	25	1	99	3	Y	-0-		-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	17	1	80	3	Y	-0-		-0-
*01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	21	1	82	3	Y	-0-		-0-
*02	116 N	69	-0-	-47	-0-	14	1	55	3	Y	-0-		-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
CHASTAIN WELL #: 1 RRCID -> 099124 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 4446 PERF. 2291 - 2574													
10	93 N	68	-0-	-25	-0-	13	1	55	3	Y	-0-		-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	14	1	56	3	Y	-0-		-0-
12	62 N	31	-0-	-31	-0-	5	1	26	3	Y	-0-		-0-
*01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	14	1	52	3	Y	-0-		-0-
*02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	13	1	49	3	Y	-0-		-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
PARKS-GILBERT WELL #: 2 RRCID -> 109106 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2380 - 2385													
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	87	1	375	3	Y	-0-		-0-
11	450 N	447	-0-	-3	-0-	89	1	358	3	Y	-0-		-0-
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	76	1	364	3	Y	-0-		-0-
*01	465 N	441	-0-	-24	-0-	91	1	350	3	Y	-0-		-0-
*02	435 N	429	-0-	-6	-0-	88	1	341	3	Y	-0-		-0-
03	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT		-0-

MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN) //CONT.// 61842 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925															
PARKS-GILBERT WELL #: 3 RRCID -> 111953 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2174 - 2199															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10		992 N	838	-0-	-154	-0-	158	1	680	3	Y	-0-			-0-
11		960 N	829	-0-	-131	-0-	164	1	665	3	Y	-0-			-0-
12		1054 N	988	-0-	-66	-0-	170	1	818	3	Y	-0-			-0-
*01		869 N	869	-0-	-0-	-0-	178	1	691	3	Y	-0-			-0-
*02		826 N	826	-0-	-0-	-0-	170	1	656	3	Y	-0-			-0-
03		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT			-0-

WHARTON, HERMAN WELL #: 2 RRCID -> 113137 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2205 - 2750															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS STRAWN "A" 61842 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO															
WESTRIDGE ENERGY MANAGEMENT LLC 912928															
WILLINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 172672 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2667 - 2689															
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			30
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			30
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			30
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			30
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			30
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			30

MINERAL WELLS (STRAWN, LOWER) 61842 650 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO															
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690															
WILLOUGHBY WELL #: 1 RRCID -> 070495 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 3121 - 0															
10	589	N	497	-0-	-92 B	-0-	46	1	451	3	N	-0-			-0-
11	390	N	361	-0-	-29 B	-0-	64	1	297	3	N	-0-			-0-
12	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	55	1	426	3	N	-0-			-0-
01	496	N	495	-0-	-1 B	-0-	49	1	446	3	N	-0-			-0-
02	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	44	1	413	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	496	N	428	-0-	-68 B	-0-	49	1	379	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															
10	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			N	-0-			-0-
11	60	N	57	-0-	-3 B	-0-	57	3			N	-0-			-0-
12	62	N	36	-0-	-26 B	-0-	36	3			N	-0-			-0-
01	93	N	76	-0-	-17 B	-0-	76	3			N	-0-			-0-
02	58	N	57	-0-	-1 B	-0-	57	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	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	
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
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-		N	-0-		-0-
11	210 N	164	-0-	-46	-0-	49 1	N	-0-		-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-15	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MINERAL WELLS (STRAWN 1800)		61842 692		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
TRUST OIL CO.		872124								
WILLINGHAM		WELL #:		1	RRCID -> 167640	COMPL. DATE 11/01/1997	TOTAL DEPTH 4332	PERF. 1826	- 1840	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	197	-0-	197	1469	197 3	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	201	-0-	201	1670	201 3	N	-0-		-0-
12	2025 R	355	-0-	-1670	-0-	355 3	N	-0-		-0-
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3	N	-0-		-0-
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3	N	-0-		-0-
*03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 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		
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-		-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-		-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-		-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-		-0-
02	116 N	42	-0-	-74	-0-	42 2	N	-0-		-0-
03	124 N	38	-0-	-86	-0-	38 2	N	-0-		-0-

DALLAS PRODUCTION, INC.		197690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
BLAIR		WELL #:		1	RRCID -> 115503	COMPL. DATE 01/22/1985	TOTAL DEPTH 4685	PERF. 4312	- 4320	
10	1209 N	797	-0-	-412	-0-	73 1	N	-0-		-0-
11	750 N	574	-0-	-176	-0-	101 1	N	-0-		-0-
12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	95 1	N	-0-		-0-
01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	94 1	N	-0-		-0-
02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	85 1	N	-0-		-0-
03	837 N	754	-0-	-83	-0-	87 1	N	-0-		-0-

GIBSON		WELL #:		1	RRCID -> 119462	COMPL. DATE 12/15/1985	TOTAL DEPTH 4622	PERF. 3994	- 4005	
10	1302 N	1084	-0-	-218	-0-	275 1	N	-0-		17
11	1620 N	1106	-0-	-514	-0-	330 1	N	-0-		17
12	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	327 1	N	-0-		17
01	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	505 1	N	-0-		17
02	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	455 1	N	-0-		17
03	1612 N	1401	-0-	-211	-0-	387 1	N	-0-		17

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.//		61844 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.// 197690										
FIREWATER		WELL #: 1		RRCID -> 156190		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4405 - 4421				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	249
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	249
-----												
DIKE		WELL #: 2		RRCID -> 156671		COMPL. DATE 09/07/1995		TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4504 - 4510				
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
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	52	1	491	3	N	-0-	5
*03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	56	1	428	3	N	-0-	5
-----												
HERZFELD FABRICATORS INC.		381590		RRCID -> 093814		COMPL. DATE 04/02/1981		TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4371 - 4387				
DECKER, R.W. "B"		WELL #: 1										
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-
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	46	1	429	2	N	-0-	-0-
*03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	45	1	422	2	N	-0-	-0-
-----												
ITX CORPORATION		427179		RRCID -> 017991		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4239 - 4429				
WAGLEY, E. F., -C-		WELL #: 1										
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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				
10	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-	18
11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-	18
12	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-	18
01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-	18
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-	18
*03	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	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										
10	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-	2
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	2
12	124 N	33	-0-	-91	-0-	33	2			N	-0-	2
01	186 N	102	-0-	-84	-0-	102	2			N	-0-	2
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-	2
*03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-	2

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.//												
LEXGAS, INC.												
HART RANCH												
WELL #: 8751 RRCID -> 017998 COMPL. DATE 05/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4234 - 4240												
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
10		217 N	199	-0-	-18	-0-	199 2	N	-0-			-0-
11		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2	N	-0-			-0-
12		217 N	212	-0-	-5	-0-	212 2	N	-0-			-0-
01		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2	N	-0-			-0-
02		174 N	166	-0-	-8	-0-	166 2	N	-0-			-0-
*03		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2	N	-0-			-0-
-----												
HART RANCH												
WELL #: 8691 RRCID -> 081355 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4410 - 4431												
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-			-0-
11		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-			-0-
12		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-			-0-
01		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-			-0-
02		116 N	103	-0-	-13	-0-	103 2	N	-0-			-0-
*03		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	N	-0-			-0-
-----												
HART RANCH												
WELL #: 8741 RRCID -> 081596 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 4817 PERF. 4424 - 4427												
10		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	N	-0-			-0-
11		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-			-0-
12		124 N	106	-0-	-18	-0-	106 2	N	-0-			-0-
01		124 N	107	-0-	-17	-0-	107 2	N	-0-			-0-
02		116 N	106	-0-	-10	-0-	106 2	N	-0-			-0-
*03		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2	N	-0-			-0-
-----												
HART RANCH												
WELL #: 8671 RRCID -> 084706 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4454 - 4467												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
HART RANCH												
WELL #: 8681 RRCID -> 088085 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 4884 PERF. 4772 - 4776												
10		279 N	271	-0-	-8	-0-	271 2	N	-0-			-0-
11		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2	N	-0-			-0-
12		279 N	189	-0-	-90	-0-	189 2	N	-0-			-0-
01		279 N	262	-0-	-17	-0-	262 2	N	-0-			-0-
02		261 N	241	-0-	-20	-0-	241 2	N	-0-			-0-
*03		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2	N	-0-			-0-
-----												
HART RANCH												
WELL #: 8692 RRCID -> 088802 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4826 PERF. 4133 - 4668												
10		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2	N	-0-			-0-
11		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	N	-0-			-0-
12		124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2	N	-0-			-0-
01		124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2	N	-0-			-0-
02		116 N	106	-0-	-10	-0-	106 2	N	-0-			-0-
*03		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-			-0-
-----												
HART RANCH 876												
WELL #: 1 RRCID -> 132696 COMPL. DATE 04/02/1980 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4448 - 4456												
10		746 N	746	-0-	-0-	-0-	717 2	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-
02		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2	N	-0-			-0-
*03		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2	N	-0-			-0-

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.//												
TARPON OIL & GAS CO.												
RAMAC												
WELL #: 1 RRCID -> 269427 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 4928 PERF. 4245 - 4260												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3		N	-0-		128
11	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3		N	-0-		128
12	1054 X	1013	-0-	-41	-0-	1013	3		N	-0-		128
01	1705 X	94	-0-	-1611	-0-	94	3		N	-0-		128
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		128
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		128

  

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.												
FARMER, C.M.												
WELL #: 1 RRCID -> 094303 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4348 - 4354												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17

  

MINERAL WELLS,N.(CONGL,LO)												
HERZFELD FABRICATORS INC.												
DECKER, R. W. "C"												
WELL #: 1 RRCID -> 114291 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4734 - 4740												
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-
02	754 N	738	-0-	-16	-0-	71	1	667	2	N	-0-	-0-
03	868 N	824	-0-	-44	-0-	79	1	745	2	N	-0-	-0-

  

SPEARS, J.L. "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 120971 COMPL. DATE 04/10/1986 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4416 - 4432												
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	53	1	507	2	N	-0-	-0-
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	49	1	448	2	N	-0-	-0-
12	682 N	487	-0-	-195	-0-	48	1	439	2	N	-0-	-0-
01	651 N	516	-0-	-135	-0-	53	1	463	2	N	-0-	-0-
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	50	1	471	2	N	-0-	-0-
*03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	56	1	524	2	N	-0-	-0-

  

MINERAL WELLS, N.(ELLENBURGER)												
G & F OIL, INC.												
RAGLE, L.												
WELL #: 6 RRCID -> 256533 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4680 - 4690												
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-		-0-
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-		-0-
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-		-0-
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-		-0-
*02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

  

LEXGAS, INC.												
HART 866												
WELL #: 2 RRCID -> 096121 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5128 - 5150												
10	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2		N	-0-		-0-
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	2		N	-0-		-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-		-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-		-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-		-0-
*03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-		-0-

MINERAL WELLS, N.(ELLENBURGER) //CONT.//		61844 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
NEWARK E&P OPERATING, LLC		606167											
KEECHI		WELL #:	1D	RRCID ->	270762	COMPL. DATE	07/11/2013	TOTAL DEPTH	7455 PERF. 5463 - 7455				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TERVITA, LLC		844072		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
LEWALLEN		844072											
		WELL #:	1DW	RRCID ->	224594	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	7800 PERF. 7024 - 7752				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS, NORTH (STRAWN)		61844 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
LEGGAS, INC.		500222											
HART		WELL #:	8681A	RRCID ->	070660	COMPL. DATE	04/19/1977	TOTAL DEPTH	4373 PERF. 3068 - 3078				
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2		N	-0-			-0-
11	240 N	169	-0-	-71	-0-	169	2		N	-0-			-0-
12	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2		N	-0-			-0-
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2		N	-0-			-0-
02	174 N	151	-0-	-23	-0-	151	2		N	-0-			-0-
*03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-

BIG HART		WELL #:		1	RRCID ->	147964	COMPL. DATE	01/04/1994	TOTAL DEPTH	3250 PERF. 3110 - 3117			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2		N	-0-			-0-
01	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2		N	-0-			-0-
02	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2		N	-0-			-0-
03	1395 N	106	-0-	-1289	-0-	106	2		N	-0-			-0-

MINERAL WELLS, S. (ATOKA 4400)		61848 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
PALO CROSS, LLC		637384											
COLLINS		WELL #:	1	RRCID ->	093859	COMPL. DATE	05/01/1990	TOTAL DEPTH	4581 PERF. 4015 - 4060				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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			
10	558 N	415	-0-	-143	-0-	415	3		N	-0-			-0-
11	360 N	193	-0-	-167	-0-	193	3		N	-0-			-0-
12	372 N	207	-0-	-165	-0-	207	3		N	-0-			-0-
01	403 N	252	-0-	-151	-0-	252	3		N	-0-			-0-
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
*03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	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					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				9
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				9
03	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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
VORTT EXPLORATION COMPANY, INC.		887500													
BAUM UNIT IV		WELL #: 1		RRCID -> 103386		COMPL. DATE 11/12/1982		TOTAL DEPTH 1450		PERF. 1354 - 1366					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	241	-0-	241	241	241	2			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	241					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	241					N	NO RPT				-0-
-----															
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690													
JENKINS, LEON UNIT I		WELL #: 1 T		RRCID -> 094397		COMPL. DATE 04/17/1981		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4184 - 4186					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489													
FOWLER		WELL #: 1		RRCID -> 090665		COMPL. DATE 10/19/1980		TOTAL DEPTH 4794		PERF. 4219 - 4225					
10	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-				-0-
11	1140 N	909	-0-	-231	-0-	909	3			N	-0-				-0-
12	1240 N	952	-0-	-288	-0-	952	3			N	-0-				-0-
01	1085 N	927	-0-	-158	-0-	927	3			N	-0-				-0-
*02	870 N	802	-0-	-68	-0-	802	3			N	-0-				-0-
03	961 N	722	-0-	-239	-0-	722	3			N	-0-				-0-

MINERAL WELLS, S. (CONGL)		//CONT.//		61848 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
HILL OPERATING LLC				387979							
BUCHANAN, H. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	090673	COMPL. DATE	08/17/1991	TOTAL DEPTH	4425	PERF. 4284 - 4290
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MINERAL WELLS, S. (CONGL 4140)				61848 590	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC				179256							
WELCH		WELL #:		2	RRCID ->	212969	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	4820	PERF. 4106 - 4120
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	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-		22
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22

HILL OPERATING LLC				387979					CNTY: PALO PINTO		
MCCLURE, PARKER											
		WELL #:		1	RRCID ->	100261	COMPL. DATE	04/14/1982	TOTAL DEPTH	4321	PERF. 4144 - 4152
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4270)				61848 593	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690							
HICKMAN, MELISSA		WELL #:		4	RRCID ->	254574	COMPL. DATE	11/15/2009	TOTAL DEPTH	4978	PERF. 4230 - 4240
10	3131 X	2760	-0-	-371	-0-	2760 3		N	-0-		158
11	2880 X	2649	-0-	-231	-0-	2649 3		N	-0-		158
12	2976 X	2755	-0-	-221	-0-	2755 3		N	-0-		158
01	2976 X	2597	-0-	-379	-0-	2593 3	4 9	N	4		162
02	2552 N	2501	-0-	-51	-0-	2498 3	3 9	N	3		165
03	2759 N	2610	-0-	-149	-0-	2599 3	11 9	N	10	167 1	8

PROCO OPERATING CO., INC.				679595					CNTY: PALO PINTO		
HART RANCH											
		WELL #:		1	RRCID ->	097984	COMPL. DATE	11/06/1981	TOTAL DEPTH	4448	PERF. 4274 - 4284
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	23 1	184 2	N	-0-		-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	14 1	117 2	N	-0-		-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	6 1	28 2	N	-0-		-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	20 1	100 2	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4270) //CONT.//		61848 593		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC		870354											
MCCLURE		WELL #: 1		RRCID -> 112791		COMPL. DATE 08/21/1984		TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4282 - 4298					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*02	14B2 EXT	149	-0-	149	149	149	2		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	451	-0-	451	600	451	2		N	-0-		-0-	

MINERAL WELLS,S.(CONGL. 4550)		61848 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
CROSS, C. D.		190320										
TURNER		WELL #: 1		RRCID -> 100785		COMPL. DATE 05/20/1982		TOTAL DEPTH 4593 PERF. 4560 - 4570				
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45
PLUGGED AND ABANDONED 06/22/1991												

MINERAL WELLS,S.(GEORGIA CONGL)		61848 625		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC		179256										
HINKSTON, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 098782		COMPL. DATE 04/25/1981		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4140 - 4190				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-								-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

NALL OIL & GAS		599295											
HUBBARD,J.G.		WELL #: 1		RRCID -> 091355		COMPL. DATE 11/15/1980		TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4254 - 4258					
10	283 N	283	-0-	-0-	B	-0-	40	1	243	2	N	-0-	-0-
11	270 N	235	-0-	-35	B	-0-	40	1	195	2	N	-0-	-0-
12	310 N	239	-0-	-71	B	-0-	40	1	199	2	N	-0-	-0-
01	279 N	277	-0-	-2	B	-0-	40	1	237	2	N	-0-	-0-
02	266 N	266	-0-	-0-	B	-0-	40	1	226	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-								-0-	-0-
*03	266 N	266	-0-	-0-	B	-0-	40	1	226	2	N	-0-	-0-

PALO CROSS, LLC		637384											
MOORE,H.		WELL #: 1		RRCID -> 097810		COMPL. DATE 01/11/1982		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4255 - 4261					
10	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	3			N	-0-	-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	B	-0-	16	3			N	-0-	-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	3			N	-0-	-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	B	-0-	17	3			N	-0-	-0-
02	29 N	11	-0-	-18	B	-0-	11	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-								-0-	-0-
*03	17 N	17	-0-	-0-	B	-0-	17	3			N	-0-	-0-



MINERAL WELLS, S (PEAK SAND) 61848 730 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690  
MURPHY-STONE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 107720 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 2336 - 2343

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURPHY STONE UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 108792 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2362 - 2374

10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	46	1	124	3	N	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	62	1	140	3	N	-0-					-0-
02	116	N	56	-0-	-60	-0-	17	1	39	3	N	-0-					-0-
03	155	N	57	-0-	-98	-0-	15	1	42	3	N	-0-					-0-

DUNAWAY, W. T. UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 110182 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2208 - 2214

10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	3	N	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	18	1	118	3	N	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	153	3	N	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	14	1	80	3	N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
*03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-

STONE, C. UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 117940 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 2914 PERF. 2221 - 2231

10	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	180	N	129	-0-	-51	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	78	1	208	3	N	-0-					-0-
01	217	N	171	-0-	-46	-0-	52	1	119	3	N	-0-					-0-
02	116	N	38	-0-	-78	-0-	12	1	26	3	N	-0-					-0-
03	279	N	103	-0-	-176	-0-	27	1	76	3	N	-0-					-0-

MINERAL WELLS, S.(PRICE SAND) 61848 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690  
PRICE, D. WELL #: 1 RRCID -> 088870 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 1846 - 1868

10	434	N	349	-0-	-85	-0-	52	1	297	3	N	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	57	1	312	3	N	-0-					-0-
12	372	N	363	-0-	-9	-0-	51	1	312	3	N	-0-					-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	44	1	308	3	N	-0-					-0-
02	348	N	322	-0-	-26	-0-	43	1	279	3	N	-0-					-0-
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	47	1	322	3	N	-0-					-0-

SCOGGINS, J. WELL #: 1 RRCID -> 113905 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 3028 PERF. 2052 - 2060

10	62	N	31	-0-	-31	-0-	5	1	26	3	N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-					-0-
*03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	3	N	-0-					-0-

MINERAL WELLS, S.(R-GCONGL)		61848 775		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		882575														
REDELLE		WELL #: 1		RRCID -> 160412		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4396 - 4404								
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
TURNER		WELL #: 1		RRCID -> 171955		COMPL. DATE 02/10/1999		TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4384 - 4391								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
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								
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	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
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	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
01	403 N	347	-0-	-56	-0-	347	3			N	-0-					-0-
02	348 N	322	-0-	-26	-0-	322	3			N	-0-					-0-
*03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	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								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

-----												
MINERAL WELLS, S.(STRAWN 3680) //CONT.// 61848 860 NON-ASSOCIATED PRORATED										CNTY: PALO PINTO		
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690												
JENKINS, LEON UNIT 1										WELL #: 1 C RRCID -> 105188 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3691 - 3706		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
-----												
G & F OIL, INC. 292000												
TOMERLIN										WELL #: 1A RRCID -> 095103 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 4607 PERF. 3730 - 3754		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
03	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		
10	496 N	484	-0-	-12	B	-0-	N	484 2		-0-	72	
11	466 N	466	-0-	-0-	B	-0-	N	466 2		-0-	72	
12	468 N	468	-0-	-0-	B	-0-	N	468 2		-0-	72	
01	482 N	482	-0-	-0-	B	-0-	N	482 2		-0-	72	
*02	442 N	442	-0-	-0-	B	-0-	N	442 2		-0-	72	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	485 2		-0-	72	
*03	485 N	485	-0-	-0-	B	-0-	N	485 2		-0-	72	
-----												
LAFFOON FARM 481009												
CASADOR "A"										WELL #: 2AU RRCID -> 104798 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4645 PERF. 3714 - 3738		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		

MINERAL WELLS, S.(STRAWN 3680) //CONT.//				61848 860	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO				
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925							
MEPCO-ELECTRA				WELL #:	1 C	RRCID -> 100724	COMPL. DATE 06/04/1982	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 3783	-	3790
M	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	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-	
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-	
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT			-0-	
-----											
AIRPORT				WELL #:	2	RRCID -> 101968	COMPL. DATE 08/23/1982	TOTAL DEPTH 4632	PERF. 3751	-	3790
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT			-0-	
-----											
AIRPORT				WELL #:	1 C	RRCID -> 102099	COMPL. DATE 08/30/1982	TOTAL DEPTH 4625	PERF. 3758	-	3782
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	224	-0-	-24	B	-0-	116 1	108 3	Y	-0-	-0-
*02	290 N	209	-0-	-81	B	-0-	111 1	98 3	Y	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	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
10	880 N	880	-0-	-0-		-0-	880 2		N	-0-	-0-
11	799 N	799	-0-	-0-		-0-	799 2		N	-0-	-0-
12	839 N	839	-0-	-0-		-0-	839 2		N	-0-	-0-
01	527 N	527	-0-	-0-		-0-	527 2		N	-0-	-0-
02	783 N	NO RPT	-0-	-783		-0-			N	NO RPT	-0-
03	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
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	323 N	323	-0-	-0-		-0-	323 2		N	-0-	33
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	33
03	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
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	137 N	137	-0-	-0-		-0-	137 2		N	-0-	6
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	6
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	6

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.//										61848 870	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION, INC.										197690									
HESS UNIT I										WELL #:	1	RRCID ->	086062	COMPL. DATE	12/07/1979	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2790 - 2830
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
10		155 N	131	-0-	-24	-0-	20	1	111	3	N	-0-			-0-				
11		150 N	127	-0-	-23	-0-	20	1	107	3	N	-0-			-0-				
12		155 N	148	-0-	-7	-0-	21	1	127	3	N	-0-			-0-				
01		176 N	176	-0-	-0-	-0-	22	1	154	3	N	-0-			-0-				
02		136 N	136	-0-	-0-	-0-	18	1	118	3	N	-0-			-0-				
03		155 N	143	-0-	-12	-0-	18	1	125	3	N	-0-			-0-				
-----																			
DUNAWAY, W.T. UNIT I										WELL #:	1	RRCID ->	090675	COMPL. DATE	10/20/1980	TOTAL DEPTH	3465	PERF.	2782 - 2804
10		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-			-0-				
11		240 N	189	-0-	-51	-0-	189	3			N	-0-			-0-				
12		443 N	443	-0-	-0-	-0-	53	1	390	3	N	-0-			-0-				
01		372 N	100	-0-	-272	-0-	28	1	72	3	N	-0-			-0-				
02		174 N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-			-0-				
03		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-				
-----																			
HESS, W. UNIT II										WELL #:	1	RRCID ->	090696	COMPL. DATE	10/31/1980	TOTAL DEPTH	4423	PERF.	2794 - 2812
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
-----																			
PEAK, B. UNIT II										WELL #:	1	RRCID ->	091043	COMPL. DATE	11/03/1980	TOTAL DEPTH	4335	PERF.	2804 - 2814
10		496 N	415	-0-	-81	-0-	62	1	353	3	N	-0-			-0-				
11		450 N	394	-0-	-56	-0-	61	1	333	3	N	-0-			-0-				
12		465 N	441	-0-	-24	-0-	62	1	379	3	N	-0-			-0-				
01		482 N	482	-0-	-0-	-0-	61	1	421	3	N	-0-			-0-				
02		387 N	387	-0-	-0-	-0-	52	1	335	3	N	-0-			-0-				
03		434 N	404	-0-	-30	-0-	52	1	352	3	N	-0-			-0-				
-----																			
MELTON-TERRY UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	091395	COMPL. DATE	10/15/1980	TOTAL DEPTH	4318	PERF.	2799 - 2817
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
-----																			
DUNAWAY, W.T. UNIT III										WELL #:	1	RRCID ->	092702	COMPL. DATE	04/01/1981	TOTAL DEPTH	3053	PERF.	2830 - 2840
10		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			-0-				
11		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-				
12		160 N	160	-0-	-0-	-0-	19	1	141	3	N	-0-			-0-				
01		143 N	143	-0-	-0-	-0-	51	1	92	3	N	-0-			-0-				
02		205 N	205	-0-	-0-	-0-	54	1	151	3	N	-0-			-0-				
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-				
-----																			
GLIDEWELL, M. UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	097809	COMPL. DATE	11/12/1981	TOTAL DEPTH	4520	PERF.	2814 - 2826
10		496 N	399	-0-	-97	-0-	60	1	339	3	N	-0-			-0-	3			
11		420 N	389	-0-	-31	-0-	60	1	329	3	N	-0-			-0-	3			
12		465 N	442	-0-	-23	-0-	62	1	380	3	N	-0-			-0-	3			
01		508 N	508	-0-	-0-	-0-	64	1	444	3	N	-0-			-0-	3			
02		401 N	401	-0-	-0-	-0-	54	1	347	3	N	-0-			-0-	3			
*03		481 N	481	-0-	-0-	-0-	62	1	419	3	N	-0-			-0-	3			

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.// 61848 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690												
RHODES-GREEN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 099653 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 2541 - 2549												
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
10		217 N	158	-0-	-59	-0-	24 1	134 3	N	-0-		-0-
11		180 N	135	-0-	-45	-0-	21 1	114 3	N	-0-		-0-
12		186 N	153	-0-	-33	-0-	21 1	132 3	N	-0-		-0-
01		204 N	204	-0-	-0-	-0-	26 1	178 3	N	-0-		-0-
02		193 N	193	-0-	-0-	-0-	26 1	167 3	N	-0-		-0-
*03		189 N	189	-0-	-0-	-0-	24 1	165 3	N	-0-		-0-
-----												
PROCO OPERATING CO., INC. 679595												
MARQUESS, F.H. WELL #: 1 RRCID -> 091655 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2337 - 2878												
10		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-		25
11		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-		25
12		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-		25
01		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-		25
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
-----												
TOWER RESOURCES INC 862857												
CANYON VIEW WELL #: 1 RRCID -> 204783 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 2737 - 2849												
10		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-		-0-
11		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-		-0-
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-		-0-
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-		-0-
02		29 N	27	-0-	-2	-0-	27 3		N	-0-		-0-
03		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 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												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
PEAK, B. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 110181 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 2498 - 2502												
10		93 N	78	-0-	-15	-0-	12 1	66 3	N	-0-		-0-
11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	16 1	86 3	N	-0-		-0-
12		124 N	117	-0-	-7	-0-	16 1	101 3	N	-0-		-0-
01		152 N	152	-0-	-0-	-0-	19 1	133 3	N	-0-		-0-
02		98 N	98	-0-	-0-	-0-	13 1	85 3	N	-0-		-0-
*03		126 N	126	-0-	-0-	-0-	16 1	110 3	N	-0-		-0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN UP)//CONT.// 61848 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690												
GLOVER, H. WELL #: 1 RRCID -> 139945 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2423 - 2476												
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
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	3	N	-0-	-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-	-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	N	-0-	-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	3	N	-0-	-0-
-----												
LAWSON STASIO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143017 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2410 - 2419												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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												
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	54	1	308	3	N	-0-	-0-
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	49	1	269	3	N	-0-	-0-
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	47	1	286	3	N	-0-	-0-
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	51	1	355	3	N	-0-	-0-
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	47	1	304	3	N	-0-	-0-
*03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	58	1	394	3	N	-0-	-0-
-----												
ECHO PRODUCTION, INC. 240125												
CANN WELL #: 3 RRCID -> 121301 COMPL. DATE 05/29/1986 TOTAL DEPTH 4451 PERF. 2448 - 2630												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
PALO CROSS, LLC 637384												
DYMENT WELL #: 1 C RRCID -> 098078 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 2762 - 2774												
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-	-0-
11	300 N	189	-0-	-111	-0-	189	3			N	-0-	-0-
12	310 N	188	-0-	-122	-0-	188	3			N	-0-	-0-
01	310 N	228	-0-	-82	-0-	228	3			N	-0-	-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-	-0-
*03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-	-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												
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-	-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-	-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	14	1	103	3	N	-0-	-0-
01	93 N	43	-0-	-50	-0-	16	1	27	3	N	-0-	-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-	-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-

MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND) //CONT.// 61848 930 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690  
 BLACKWELL-GLOVER WELL #: 2 RRCID -> 108378 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1208 PERF. 1038 - 1079

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
10	620 N	323	-0-	-297	-0-	24	1 299 3	N	-0-	-0-	
11	450 N	136	-0-	-314	-0-	18	1 118 3	N	-0-	-0-	
12	527 N	332	-0-	-195	-0-	67	1 265 3	N	-0-	-0-	
01	310 N	90	-0-	-220	-0-	32	1 58 3	N	-0-	-0-	
02	145 N	80	-0-	-65	-0-	21	1 59 3	N	-0-	-0-	
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-	-0-	

EDMONDSON "E" WELL #: 7 RRCID -> 239781 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 1299 PERF. 1126 - 1150

10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	24	1 293 3	N	-0-	-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	28	1 186 3	N	-0-	-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	70	1 240 3	N	-0-	-0-
01	310 N	73	-0-	-237	-0-	23	1 50 3	N	-0-	-0-
02	203 N	44	-0-	-159	-0-	9	1 35 3	N	-0-	-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	-0-

DUNAWAY WELL #: 2 RRCID -> 240707 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 1299 PERF. 1036 - 1268

10	310 N	201	-0-	-109	-0-	15	1 186 3	N	-0-	-0-
11	210 N	130	-0-	-80	-0-	17	1 113 3	N	-0-	-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	49	1 209 3	N	-0-	-0-
01	186 N	69	-0-	-117	-0-	25	1 44 3	N	-0-	-0-
02	116 N	31	-0-	-85	-0-	8	1 23 3	N	-0-	-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	-0-

SAND VALLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 241455 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 2814 PERF. 801 - 872

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	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

10	0	179	-0-	179	219	13	1 166 3	N	-0-	-0-
11	0	145	-0-	145	364	19	1 126 3	N	-0-	-0-
12	620	256	-0-	-364	-0-	49	1 207 3	N	-0-	-0-
01	465	100	-0-	-365	-0-	36	1 64 3	N	-0-	-0-
02	435	-0-	-0-	-435	-0-			N	-0-	-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-	-0-

LOWRANCE INC. BEAN 511345 WELL #: 2 RRCID -> 108111 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 1275 PERF. 1121 - 1144

10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-	-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-	-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-	-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-	-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-	-0-
*03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-	-0-



MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND) //CONT.// 61848 930 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
SMITH, J.V. OIL COMPANY 792516												
KESSLER WELL #: 2 RRCID -> 110723 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 1085 PERF. 1002 - 1015												
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
10	124 N	36	-0-	-88	-0-	7	1	29	2	N	-0-	-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	1			N	-0-	-0-
12	124 N	17	-0-	-107	-0-	17	1			N	-0-	-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-	-0-
02	116 N	23	-0-	-93	-0-	23	1			N	-0-	-0-
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	1			N	-0-	-0-
-----												
SMITH, JERRY V. 792925												
KESSLER WELL #: 3 RRCID -> 110724 COMPL. DATE 04/08/1984 TOTAL DEPTH 1155 PERF. 1022 - 1044												
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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												
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HILL WELL #: 1 RRCID -> 216262 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 4836 PERF. 4110 - 4116												
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	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-	10
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	10
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	10
-----												
SMITH, J.V. OIL COMPANY 792516												
KESSLER WELL #: 5 RRCID -> 278500 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4223 - 4228												
10	3744	1093	-0-	-2651	-0-	207	1	886	2	N	-0-	-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-
02	4524	-0-	-0-	-4524	-0-					N	-0-	-0-
03	1085 #	-0-	-0-	-1085	-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												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MINGUS (BIG SALINE)		//CONT.//		61886 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555								
FERGUSON GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 122913	COMPL. DATE 11/15/1986	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 2880	- 3148			
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
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-
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	145 1	498 3	N	-0-			-0-
03	713 N	656	-0-	-57	-0-	156 1	500 3	N	-0-			-0-
-----												
FERGUSON GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 132563	COMPL. DATE 11/07/1989	TOTAL DEPTH 3350	PERF. 2969	- 3169			
10	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	94 1	1469 3	N	-0-			-0-
11	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	94 1	1610 3	N	-0-			-0-
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	37 1	598 3	N	-0-			-0-
01	1550 N	1297	-0-	-253	-0-	70 1	1227 3	N	-0-			-0-
02	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	91 1	1481 3	N	-0-			-0-
*03	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	101 1	1418 3	N	-0-			-0-
-----												
FERGUSON GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 152341	COMPL. DATE 12/21/1994	TOTAL DEPTH 3372	PERF. 2938	- 3030			
10	930 N	791	-0-	-139	-0-	73 1	718 3	N	-0-			-0-
11	810 N	754	-0-	-56	-0-	66 1	688 3	N	-0-			-0-
12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	72 1	725 3	N	-0-			-0-
01	806 N	798	-0-	-8	-0-	69 1	729 3	N	-0-			-0-
02	807 N	807	-0-	-0-	-0-	70 1	737 3	N	-0-			-0-
*03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	80 1	747 3	N	-0-			-0-
-----												
9K INVESTMENTS LLC				988752								
BIELINSKI				WELL #: 1	RRCID -> 129144	COMPL. DATE 11/22/1988	TOTAL DEPTH 3360	PERF. 2946	- 3196			
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	28 1	314 2	N	-0-			-0-
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-			-0-
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2		N	-0-			-0-
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-			-0-
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-			-0-
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MINGUS (STRAWN)				61886 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
REVAL EXPLORATION LLC				703607								
HARLIN				WELL #: 1	RRCID -> 224481	COMPL. DATE 09/14/2006	TOTAL DEPTH 3625	PERF. 1567	- 1583			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SABLE OPERATING COMPANY				742236								
BORCHER-WILBAR				WELL #: 1	RRCID -> 132937	COMPL. DATE 10/24/1989	TOTAL DEPTH 3968	PERF. 1710	- 1720			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MINGUS (STRAWN)		//CONT.//		61886 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
SABLE OPERATING COMPANY		//CONT.//		742236										
LONG, LOLITA		WELL #:		4	RRCID ->	134040	COMPL. DATE	02/26/1990	TOTAL DEPTH	3671	PERF.	1775 - 1803		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	295					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	295					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	295					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	295					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	295					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	295					Y	-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					
10	11	12	01	02	03	279 N	363 N	419 N	294 N	348 N	434 N	278	363	419	294	348	434
10						279 N	363 N	419 N	294 N	348 N	434 N	278	363	419	294	348	434
11						363 N	419 N	294 N	348 N	434 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12						419 N	294 N	348 N	434 N			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01						294 N	348 N	434 N				-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02						348 N	434 N					-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03						434 N						-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

INDIANOLA RR "5"		WELL #:		1	RRCID ->	171484	COMPL. DATE	11/05/1998	TOTAL DEPTH	3860	PERF.	1937 - 1963
10	11	12	01	02	03	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT
10						14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT
11						14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT
12						14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT
01						14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT
02						14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT
03						14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT

HERRERA		WELL #:		5	RRCID ->	171798	COMPL. DATE	12/12/1998	TOTAL DEPTH	3485	PERF.	1776 - 1783
10	11	12	01	02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10						14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11						14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12						14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01						14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02						14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03						14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HERRERA		WELL #:		7	RRCID ->	178554	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	2204	PERF.	1816 - 1824
10	11	12	01	02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10						14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11						14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12						14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01						14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02						14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03						14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MINNIE (STRAWN 1380)				61907 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH									
IPR ENERGY PARTNERS, LLC				425820													
CARAWAY		WELL #:		2	RRCID ->	093001	COMPL. DATE	02/25/1981	TOTAL DEPTH	4660	PERF.	1350 - 1360					
10	11	12	01	*02	03	77 N	74 N	2 N	54 N	56 N	0 N	77	74	2	54	56	0
10						77 N	74 N	2 N	54 N	56 N	0 N	77	74	2	54	56	0
11						74 N	2 N	54 N	56 N			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12						2 N	54 N	56 N				-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01						54 N	56 N					-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02						56 N						-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03						0 N	NO RPT					-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MIS RAIZES (DUFFER)  
BILMAC OIL CO., INC.  
EZZELL

62094 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN  
070875

WELL #: 1 RRCID -> 118515 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3805 - 3813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
02	2 N	-2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			34
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34

KING ENERGY RESOURCES  
TATOM, R. N.

465526

WELL #: 1 RRCID -> 103280 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3856 - 3861

10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-			40
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-			40
12	372 N	344	-0-	-28	-0-	344 2		N	-0-			40
01	527 N	50	-0-	-477	-0-	50 2		N	-0-			40
02	435 N	52	-0-	-383	-0-	52 2		N	-0-			40
03	341 N	146	-0-	-195	-0-	146 2		N	-0-			40

FOSTER, NATHAN S.

WELL #: 1 RRCID -> 105055 COMPL. DATE 04/04/1983 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3822 - 3848

10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-			26
11	300 N	251	-0-	-49	-0-	251 2		N	-0-			26
12	279 N	198	-0-	-81	-0-	198 2		N	-0-			26
01	248 N	108	-0-	-140	-0-	108 2		N	-0-			26
02	232 N	188	-0-	-44	-0-	188 2		N	-0-			26
03	186 N	167	-0-	-19	-0-	167 2		N	-0-			26

FOSTER, STEVE

WELL #: 1 RRCID -> 107133 COMPL. DATE 09/08/1983 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 3835 - 3842

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03	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

10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			-0-
12	62 N	28	-0-	-34	-0-	28 2		N	-0-			-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-			-0-
02	29 N	28	-0-	-1	-0-	28 2		N	-0-			-0-
*03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-

PILLANS

WELL #: 1 RRCID -> 115320 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3806 - 3814

10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			25
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			25
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-			25
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-			25
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			25
*03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			25

MIS RAIZES (DUFFER) //CONT.// 62094 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN  
 KING ENERGY RESOURCES //CONT.// 465526  
 TATOM, R. N. WELL #: 2 RRCID -> 172348 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3836 - 3856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					60
03	1178 N	859	-0-	-319	-0-	859	2			N	-0-					60

WAGLEY WELL #: 1 RRCID -> 269378 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3954 - 3966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	1276 N	1235	-0-	-41	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
03	1271 N	959	-0-	-312	-0-	959	2			N	-0-					-0-

WYLIE '2998' WELL #: 1 RRCID -> 270775 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3967 - 3980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	29 N	13	-0-	-16	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	15 N	9	-0-	-6	-0-	9	2			N	-0-					-0-

PINTAIL PRODUCTION CO., INC. 665709  
 MOORE WELL #: RRCID -> 128699 COMPL. DATE 09/02/1988 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3976 - 3981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED 05/08/2004

MITTIE (MARBLE FALLS) 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE  
 DMV PIPELINE LLC 221580  
 TURNER WELL #: 3 RRCID -> 115819 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 2934 PERF. 2750 - 2760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	173	-0-	173	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	167	-0-	167	-0-	525	2			Y	-0-					-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE						
DMV PIPELINE LLC		//CONT.//		221580									
TURNER		WELL #:		7	RRCID ->	118568	COMPL. DATE	09/09/1985	TOTAL DEPTH	3058	PERF.	2551 - 2572	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
10	155 #	97	-0-	-58	-0-	97	2		Y	-0-			-0-
11	398 R	398	-0-	-0-	-0-	398	2		Y	-0-			-0-
12	620 #	317	-0-	-303	-0-	317	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	420	-0-	420	420	420	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	378	-0-	378	798	378	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	346	-0-	346	1144	346	2		Y	-0-			-0-
-----													
TURNER		WELL #:		1	RRCID ->	119335	COMPL. DATE	01/07/1972	TOTAL DEPTH	3232	PERF.	2742 - 2748	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
TURNER "A"		WELL #:		5	RRCID ->	129379	COMPL. DATE	06/04/1985	TOTAL DEPTH	2997	PERF.	2564 - 2572	
10	186 #	120	-0-	-66	-0-	120	2		Y	-0-			-0-
11	492 R	492	-0-	-0-	-0-	492	2		Y	-0-			-0-
12	775 #	187	-0-	-588	-0-	187	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	247	-0-	247	247	247	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	231	-0-	231	478	231	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	223	-0-	223	701	223	2		Y	-0-			-0-
-----													
TURNER "A"		WELL #:		4	RRCID ->	129380	COMPL. DATE	06/02/1985	TOTAL DEPTH	2975	PERF.	2552 - 2572	
10	93 #	54	-0-	-39	-0-	54	2		Y	-0-			-0-
11	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2		Y	-0-			-0-
12	341 #	140	-0-	-201	-0-	140	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	161	-0-	161	161	161	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	173	-0-	173	334	173	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	167	-0-	167	501	167	2		Y	-0-			-0-
-----													
TURNER "C"		WELL #:		8	RRCID ->	129381	COMPL. DATE	09/25/1985	TOTAL DEPTH	2825	PERF.	2694 - 2702	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	65	-0-	65	65	65	2		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	111	-0-	111	176	111	2		Y	-0-			-0-
*02	276 R	100	-0-	-176	-0-	100	2		Y	-0-			-0-
*03	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-			-0-
-----													
TURNER "C"		WELL #:		9	RRCID ->	129382	COMPL. DATE	11/19/1985	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2666 - 2704	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	84	-0-	84	84	84	2		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	111	-0-	111	195	111	2		Y	-0-			-0-
*02	299 R	104	-0-	-195	-0-	104	2		Y	-0-			-0-
*03	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	2		Y	-0-			-0-
-----													
DENNIS, W. E.		WELL #:		1	RRCID ->	137435	COMPL. DATE	05/12/1990	TOTAL DEPTH	2840	PERF.	2665 - 2740	
10	62 #	19	-0-	-43	-0-	19	2		Y	-0-			-0-
11	60 #	26	-0-	-34	-0-	26	2		Y	-0-			-0-
12	62 #	25	-0-	-37	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	15	-0-	15	15	15	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	31	-0-	31	46	31	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	69	-0-	69	115	69	2		Y	-0-			-0-

MIDDLE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE						
DMV PIPELINE LLC		//CONT.// 221580												
BETH		WELL #: 1		RRCID -> 144076		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2724 - 2750		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	930 #	381	-0-	-549	-0-	358	2	23	9	Y	21	21	1	19
11	898 R	898	-0-	-0-	-0-	894	2	4	9	Y	4			23
12	930 #	895	-0-	-35	-0-	889	2	6	9	Y	5			28
01	DLQ G-10	901	-0-	901	901	901	2			Y	-0-			28
02	DLQ G-10	828	-0-	828	1729	828	2			Y	-0-			28
03	DLQ G-10	780	-0-	780	2509	780	2			Y	-0-			28
-----														
DEB		WELL #: 1		RRCID -> 147961		COMPL. DATE 07/02/1989		TOTAL DEPTH 2852		PERF. 2712 - 2734				
10	930 #	192	-0-	-738	-0-	192	2			Y	-0-			-0-
11	900 #	702	-0-	-198	-0-	702	2			Y	-0-			-0-
12	930 #	499	-0-	-431	-0-	499	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	478	-0-	478	478	478	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	438	-0-	438	916	438	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	454	-0-	454	1370	454	2			Y	-0-			-0-
-----														
DENNIS, BOB		WELL #: 1		RRCID -> 147963		COMPL. DATE 06/01/1991		TOTAL DEPTH 2944		PERF. 2718 - 2756				
10	372 #	124	-0-	-248	-0-	124	2			Y	-0-			39
11	461 R	461	-0-	-0-	-0-	435	2	26	9	Y	24			63
12	372 #	351	-0-	-21	-0-	351	2			Y	-0-			63
01	DLQ G-10	363	-0-	363	363	355	2	8	9	Y	7			70
02	DLQ G-10	303	-0-	303	666	303	2			Y	-0-			70
03	DLQ G-10	392	-0-	392	1058	350	2	42	9	Y	38			108
-----														
TURNER "D"		WELL #: 10		RRCID -> 218865		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2708 - 2740				
10	434 R	434	-0-	-0-	-0-	432	2	2	9	N	2	143	1	19
11	660 R	660	-0-	-0-	-0-	650	2	10	9	N	9			28
12	574 R	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-			28
01	534 R	534	-0-	-0-	-0-	526	2	8	9	N	7			35
02	493 #	390	-0-	-103	-0-	390	2			N	-0-			35
*03	591 R	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-			35
-----														
L.R.D.		WELL #: 1		RRCID -> 218866		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 2925		PERF. 2700 - 2752				
10	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BRUCE		WELL #: 1		RRCID -> 218867		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 3006		PERF. 2649 - 2746				
10	806 #	140	-0-	-666	-0-	140	2			N	-0-			-0-
11	780 #	741	-0-	-39	-0-	741	2			N	-0-			-0-
12	806 #	571	-0-	-235	-0-	571	2			N	-0-			-0-
01	713 #	532	-0-	-181	-0-	532	2			N	-0-			-0-
02	580 #	404	-0-	-176	-0-	404	2			N	-0-			-0-
03	775 #	293	-0-	-482	-0-	293	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	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
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-
02	232 #	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-				-0-
03	248 #	-0-	-0-	-248	-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		
10	594 R	594	-0-	-0-	-0-		58	1	529	2	N	6			24
11	570 #	556	-0-	-14	-0-		58	1	497	2	N	1			25
12	589 #	582	-0-	-7	-0-		59	1	519	2	N	4			29
01	589 #	474	-0-	-115	-0-		474	2			N	-0-	1	7	28
02	551 #	429	-0-	-122	-0-		427	2	2	9	N	2			30
03	589 #	556	-0-	-33	-0-		555	2	1	9	N	1			31
-----															
EISON				WELL #:	2	RRCID ->	113919	COMPL. DATE	10/12/1984	TOTAL DEPTH	2988	PERF.	2561 - 2870		
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
12	682 #	631	-0-	-51	-0-		64	1	566	2	N	1			141
01	682 #	535	-0-	-147	-0-		522	2	13	9	N	12			153
02	638 #	548	-0-	-90	-0-		535	2	13	9	N	12	128	1	37
03	651 #	584	-0-	-67	-0-		581	2	3	9	N	3			40
-----															
DAVIS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	114231	COMPL. DATE	08/23/1983	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2522 - 2710		
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
02	145 #	88	-0-	-57	-0-		87	2	1	9	N	1			58
03	155 #	104	-0-	-51	-0-		104	2			N	-0-			58
-----															
STOKES, W.D.				WELL #:	1	RRCID ->	125637	COMPL. DATE	03/27/1980	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2697 - 2718		
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
01	217 #	121	-0-	-96	-0-		121	2			Y	-0-	2	7	158
02	318 R	318	-0-	-0-	-0-		316	2	2	9	Y	2			160
*03	300 R	300	-0-	-0-	-0-		292	2	8	9	Y	7	39	1	128
-----															
STOKES, W.D.				WELL #:	2	RRCID ->	125638	COMPL. DATE	07/03/1982	TOTAL DEPTH	2954	PERF.	2700 - 2726		
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-
02	377 #	229	-0-	-148	-0-		229	2			Y	-0-			-0-
03	403 #	211	-0-	-192	-0-		211	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 2568 - 2668
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
10		217 R	217	-0-	-0-	21	1	196	2	N	-0-	63
11		210 #	206	-0-	-4	22	1	184	2	N	-0-	63
12		229 R	229	-0-	-0-	22	1	192	2	N	14	77
						15	9					
01		217 #	174	-0-	-43	174	2			N	-0-	64
02		203 #	181	-0-	-22	181	2			N	-0-	64
03		217 #	199	-0-	-18	199	2			N	-0-	64
-----												
HAYNES		WELL #:		1		RRCID -> 146394		COMPL. DATE 03/15/1981		TOTAL DEPTH 3117 PERF. 2610 - 2852		
10		217 #	193	-0-	-24	193	2			Y	-0-	-0-
11		192 R	192	-0-	-0-	192	2			Y	-0-	-0-
12		217 #	184	-0-	-33	184	2			Y	-0-	-0-
01		217 #	68	-0-	-149	68	2			Y	-0-	-0-
02		203 #	3	-0-	-200	3	2			Y	-0-	-0-
03		186 #	82	-0-	-104	82	2			Y	-0-	-0-
-----												
HAYNES "A"		WELL #:		3		RRCID -> 148649		COMPL. DATE 11/25/1991		TOTAL DEPTH 2991 PERF. 2644 - 2849		
10		124 #	115	-0-	-9	18	1	97	2	Y	-0-	-0-
11		121 R	121	-0-	-0-	20	1	101	2	Y	-0-	-0-
12		124 #	109	-0-	-15	18	1	91	2	Y	-0-	-0-
01		126 R	126	-0-	-0-	126	2			Y	-0-	-0-
02		149 R	149	-0-	-0-	149	2			Y	-0-	-0-
*03		151 R	151	-0-	-0-	151	2			Y	-0-	-0-
-----												
FRASIER		WELL #:		1		RRCID -> 148794		COMPL. DATE 02/14/1983		TOTAL DEPTH 3128 PERF. 2568 - 2900		
10		515 R	515	-0-	-0-	50	1	458	2	N	6	114
						7	9					
11		482 R	482	-0-	-0-	50	1	426	2	N	5	119
						6	9					
12		509 R	509	-0-	-0-	50	1	436	2	N	21	140
						23	9					
01		465 #	398	-0-	-67	398	2			N	-0-	138
02		435 #	405	-0-	-30	397	2	8	9	N	7	145
03		465 #	422	-0-	-43	421	2	1	9	N	1	22
-----												
HAYNES		WELL #:		2		RRCID -> 148795		COMPL. DATE 07/20/1990		TOTAL DEPTH 2987 PERF. 2557 - 2734		
10		155 R	155	-0-	-0-	155	2			Y	-0-	-0-
11		154 R	154	-0-	-0-	154	2			Y	-0-	-0-
12		155 #	147	-0-	-8	147	2			Y	-0-	-0-
01		155 #	68	-0-	-87	68	2			Y	-0-	-0-
02		145 #	3	-0-	-142	3	2			Y	-0-	-0-
03		155 #	82	-0-	-73	82	2			Y	-0-	-0-
-----												
THOMPSON		WELL #:		2		RRCID -> 174634		COMPL. DATE 10/05/1999		TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2698 - 2718		
10		124 #	101	-0-	-23	101	3			Y	-0-	-0-
11		90 #	88	-0-	-2	88	3			Y	-0-	-0-
12		93 #	92	-0-	-1	92	3			Y	-0-	-0-
01		93 #	28	-0-	-65	28	2			Y	-0-	-0-
02		106 R	106	-0-	-0-	106	2			Y	-0-	-0-
03		93 #	85	-0-	-8	85	2			Y	-0-	-0-

-----												
MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED	49B		CNTY: COMANCHE				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726								
THOMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	174636	COMPL. DATE	10/04/1999	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2706 - 2716
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
10		124 #	101	-0-	-23	-0-	101	3	Y	-0-		-0-
11		90 #	89	-0-	-1	-0-	89	3	Y	-0-		-0-
12		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3	Y	-0-		-0-
01		93 #	31	-0-	-62	-0-	31	2	Y	-0-		-0-
02		114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	2	Y	-0-		-0-
03		93 #	92	-0-	-1	-0-	92	2	Y	-0-		-0-
-----												
HAYNES		WELL #:		3	RRCID ->	184219	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2993	PERF.	2520 - 2709
10		62 #	58	-0-	-4	-0-	58	2	Y	-0-		-0-
11		60 #	58	-0-	-2	-0-	58	2	Y	-0-		-0-
12		62 #	55	-0-	-7	-0-	55	2	Y	-0-		-0-
01		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2	Y	-0-		-0-
02		29 #	5	-0-	-24	-0-	5	2	Y	-0-		-0-
*03		82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	2	Y	-0-		-0-
-----												
HAYNES "A"		WELL #:		1	RRCID ->	273517	COMPL. DATE	08/21/1982	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2526 - 2706
10		224 R	224	-0-	-0-	-0-	16	1	208	2	Y	-0-
11		238 R	238	-0-	-0-	-0-	18	1	220	2	Y	-0-
12		223 R	223	-0-	-0-	-0-	16	1	207	2	Y	-0-
01		217 #	137	-0-	-80	-0-	137	2	Y	-0-		-0-
02		232 #	161	-0-	-71	-0-	161	2	Y	-0-		-0-
03		248 #	163	-0-	-85	-0-	163	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
10		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
11		90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
12		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
01		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
02		87 #	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-		-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
VINSON-HALE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	079672	COMPL. DATE	12/01/1977	TOTAL DEPTH	3011	PERF.	2682 - 2716
10		454 R	454	-0-	-0-	-0-	454	2	N	-0-		-0-
11		456 R	456	-0-	-0-	-0-	456	2	N	-0-		-0-
12		316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-		-0-
01		310 #	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-
02		290 #	18	-0-	-272	-0-	18	2	N	-0-		-0-
*03		421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-		-0-
-----												
PLACE OIL AND GAS CO.		667700										
STRAUB, E.J.A		WELL #:		1	RRCID ->	060438	COMPL. DATE	07/12/1974	TOTAL DEPTH	2795	PERF.	2655 - 0
10		124 #	83	-0-	-41	-0-	83	2	N	-0-		-0-
11		120 #	24	-0-	-96	-0-	24	2	N	-0-		-0-
12		31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-		-0-
01		108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-		-0-
*02		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-
03		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
-----									
MITTIE (MARBLE FALLS)		62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE	
PLACE OIL AND GAS CO.		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	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
10	217 #	30	-0-	-187	-0-	30	2	N	-0-
11	210 #	127	-0-	-83	-0-	127	2	N	-0-
12	217 #	156	-0-	-61	-0-	156	2	N	-0-
01	186 #	153	-0-	-33	-0-	153	2	N	-0-
02	145 #	128	-0-	-17	-0-	128	2	N	-0-
03	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT
-----									
STRAUB		WELL #:		1		RRCID -> 062430		COMPL. DATE 05/10/1975	
								TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2612 - 0	
10	155 #	19	-0-	-136	-0-	19	2	N	-0-
11	120 #	112	-0-	-8	-0-	112	2	N	-0-
12	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	2	N	-0-
01	93 #	23	-0-	-70	-0-	23	2	N	-0-
02	29 #	20	-0-	-9	-0-	20	2	N	-0-
03	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT
-----									
FARLEY L. E.		WELL #:		2		RRCID -> 066885		COMPL. DATE 05/15/1976	
								TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A	
10	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-
11	420 #	359	-0-	-61	-0-	359	2	N	-0-
12	372 #	160	-0-	-212	-0-	160	2	N	-0-
01	372 #	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-
02	290 #	1	-0-	-289	-0-	1	2	N	-0-
03	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT
-----									
STEPHENS N.E. UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 068860		COMPL. DATE 10/20/1976	
								TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2478 - 2630	
10	527 #	298	-0-	-229	-0-	298	2	N	-0-
11	510 #	131	-0-	-379	-0-	131	2	N	-0-
12	516 R	516	-0-	-0-	-0-	516	2	N	-0-
01	508 R	508	-0-	-0-	-0-	508	2	N	-0-
*02	472 R	472	-0-	-0-	-0-	472	2	N	-0-
03	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT
-----									
BARNES B.L UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 068861		COMPL. DATE 10/21/1976	
								TOTAL DEPTH 2986 PERF. N/A	
10	124 #	84	-0-	-40	-0-	84	2	N	-0-
11	120 #	24	-0-	-96	-0-	24	2	N	-0-
12	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-
01	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-
*02	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-
03	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT
-----									
TERRILL, GEORGE UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 078393		COMPL. DATE 05/30/1978	
								TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2696 - 2754	
10	124 #	20	-0-	-104	-0-	20	2	N	-0-
11	120 #	112	-0-	-8	-0-	112	2	N	-0-
12	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	2	N	-0-
01	93 #	23	-0-	-70	-0-	23	2	N	-0-
02	29 #	20	-0-	-9	-0-	20	2	N	-0-
03	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT
-----									
COAN-SIMPSON		WELL #:		1		RRCID -> 082057		COMPL. DATE 04/11/1979	
								TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2550 - 2568	
10	124 #	72	-0-	-52	-0-	72	2	N	-0-
11	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-
12	124 #	123	-0-	-1	-0-	123	2	N	-0-
01	124 #	122	-0-	-2	-0-	122	2	N	-0-
02	116 #	113	-0-	-3	-0-	113	2	N	-0-
03	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT

-----												
MITTIE (MARBLE FALLS)			//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE		
PLACE OIL AND GAS CO.			//CONT.//		667700							
SCOTT, HADLEY			WELL #:		1	RRCID ->	094546	COMPL. DATE	05/10/1981	TOTAL DEPTH	2943	PERF. 2562 - 2580
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
10		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-	-0-
11		270 #	164	-0-	-106	-0-	164	2		Y	-0-	-0-
12		279 #	201	-0-	-78	-0-	201	2		Y	-0-	-0-
01		248 #	197	-0-	-51	-0-	197	2		Y	-0-	-0-
02		203 #	164	-0-	-39	-0-	164	2		Y	-0-	-0-
03		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
THOMPSON UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	094549	COMPL. DATE	04/15/1981	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2526 - 2650
10		217 #	30	-0-	-187	-0-	30	2		N	-0-	-0-
11		210 #	134	-0-	-76	-0-	134	2		N	-0-	-0-
12		217 #	163	-0-	-54	-0-	163	2		N	-0-	-0-
01		186 #	160	-0-	-26	-0-	160	2		N	-0-	-0-
02		145 #	132	-0-	-13	-0-	132	2		N	-0-	-0-
03		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
PARKER			WELL #:		1	RRCID ->	100725	COMPL. DATE	07/06/1982	TOTAL DEPTH	2710	PERF. 2496 - 2512
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
01		1054 #	874	-0-	-180	-0-	841	2	33	9	Y	50
02		812 #	731	-0-	-81	-0-	698	2	33	9	Y	80
03		868 #	NO RPT	-0-	-868	-0-				Y	NO RPT	80
-----												
STEPHENS, W.E. UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	104295	COMPL. DATE	02/10/1983	TOTAL DEPTH	3209	PERF. 2580 - 2600
10		124 #	72	-0-	-52	-0-	72	2		N	-0-	-0-
11		130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-	-0-
12		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-	-0-
01		124 #	122	-0-	-2	-0-	122	2		N	-0-	-0-
02		116 #	114	-0-	-2	-0-	114	2		N	-0-	-0-
03		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
THOMPSON UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	104769	COMPL. DATE	03/28/1983	TOTAL DEPTH	2854	PERF. 2490 - 2520
10		248 #	36	-0-	-212	-0-	36	2		N	-0-	-0-
11		240 #	155	-0-	-85	-0-	155	2		N	-0-	-0-
12		248 #	190	-0-	-58	-0-	190	2		N	-0-	-0-
01		248 #	186	-0-	-62	-0-	186	2		N	-0-	-0-
02		174 #	155	-0-	-19	-0-	155	2		N	-0-	-0-
03		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
HEATHINGTON ESTATE			WELL #:		1	RRCID ->	110184	COMPL. DATE	04/04/1984	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2508 - 2614
10		124 #	68	-0-	-56	-0-	68	2		N	-0-	-0-
11		120 #	117	-0-	-3	-0-	117	2		N	-0-	-0-
12		124 #	111	-0-	-13	-0-	111	2		N	-0-	-0-
01		124 #	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-	-0-
*02		103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-	-0-
03		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
WHITE			WELL #:		1	RRCID ->	266358	COMPL. DATE	01/29/1990	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2766 - 2774
10		155 #	1	-0-	-154	-0-	1	2		N	-0-	48
11		150 #	1	-0-	-149	-0-	1	2		N	-0-	48
12		155 #	1	-0-	-154	-0-	1	2		N	-0-	48
01		155 #	1	-0-	-154	-0-	1	2		N	-0-	48
02		87 #	1	-0-	-86	-0-	1	2		N	-0-	48
03		1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT	48

-----												
MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE												
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750												
HALE WELL #: 1 RRCID -> 148973 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2702 - 2715												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
-----												
10		248 #	240	-0-	-8	-0-	240	2		N	-0-	-0-
11		240 #	217	-0-	-23	-0-	217	2		N	-0-	-0-
12		248 #	208	-0-	-40	-0-	208	2		N	-0-	-0-
01		248 #	199	-0-	-49	-0-	199	2		N	-0-	-0-
02		232 #	177	-0-	-55	-0-	177	2		N	-0-	-0-
03		248 #	193	-0-	-55	-0-	193	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												
10		434 #	146	-0-	-288	-0-	7	1	139	2	N	30
11		438 R	438	-0-	-0-	-0-	22	1	416	2	N	30
12		441 R	441	-0-	-0-	-0-	24	1	417	2	N	30
01		440 R	440	-0-	-0-	-0-	24	1	416	2	N	30
02		410 R	410	-0-	-0-	-0-	23	1	387	2	N	30
03		465 #	440	-0-	-25	-0-	24	1	416	2	N	30
-----												
BARNES, B. L. WELL #: 1 RRCID -> 032818 COMPL. DATE 01/14/1964 TOTAL DEPTH 3237 PERF. N/A												
10		372 #	144	-0-	-228	-0-	7	1	137	2	N	-0-
11		360 #	319	-0-	-41	-0-	16	1	303	2	N	-0-
12		341 #	310	-0-	-31	-0-	16	1	294	2	N	-0-
01		341 #	322	-0-	-19	-0-	17	1	305	2	N	-0-
02		335 R	335	-0-	-0-	-0-	19	1	316	2	N	-0-
03		341 #	326	-0-	-15	-0-	18	1	308	2	N	-0-
-----												
WATSON OIL & GAS, INC. 901174												
BOYD-WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091703 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2486 - 2510												
10		1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-
11		82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-	-0-
12		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-	-0-
01		161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-	-0-
*02		133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-	-0-
03		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
ROBBINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 094395 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2560 - 2575												
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	22
11		30 #	1	-0-	-29	-0-	1	2		N	-0-	22
12		31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-	22
01		31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-	22
*02		51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-	22
03		14 #	NO RPT	-0-	-14	-0-				N	NO RPT	22
-----												
RODGERS-FILES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095371 COMPL. DATE 09/05/1981 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2547 - 2554												
10		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	11
11		90 #	74	-0-	-16	-0-	74	2		N	-0-	11
12		115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-	11
01		126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-	11
*02		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-	11
03		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT	11

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
1		110488		03/23/1984		2800		2499 -		2528	
-----											
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
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
12	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-			-0-
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
*02	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-			-0-
03	14 #	NO RPT	-0-	-14	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
1		111778		03/06/1984		2990		2567 -		2694	
-----											
10	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-			76
11	90 #	83	-0-	-7	-0-	83 2	N	-0-			76
12	93 #	88	-0-	-5	-0-	88 2	N	-0-			76
01	93 #	74	-0-	-19	-0-	74 2	N	-0-			76
02	87 #	57	-0-	-30	-0-	57 2	N	-0-			76
03	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT			76
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
2		111808		07/19/1984		2885		2580 -		2598	
-----											
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
12	9 #	7	-0-	-2	-0-	7 2	N	-0-			-0-
01	9 #	1	-0-	-8	-0-	1 2	N	-0-			-0-
02	9 #	1	-0-	-8	-0-	1 2	N	-0-			-0-
03	7 #	NO RPT	-0-	-7	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
1		115497		11/14/1983		2842		2526 -		2580	
-----											
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
12	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-			-0-
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
03	7 #	NO RPT	-0-	-7	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
1		117411		06/15/1985		3143		2631 -		2637	
-----											
10	62 #	1	-0-	-61	-0-	1 2	N	-0-			57
11	60 #	39	-0-	-21	-0-	39 2	N	-0-			57
12	62 #	51	-0-	-11	-0-	51 2	N	-0-			57
01	62 #	54	-0-	-8	-0-	54 2	N	-0-			57
02	58 #	41	-0-	-17	-0-	41 2	N	-0-			57
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT			57
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
1		147516		04/23/1980		2850		2611 -		2622	
-----											
10	31 #	1	-0-	-30	-0-	1 2	N	-0-			-0-
11	30 #	1	-0-	-29	-0-	1 2	N	-0-			-0-
12	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55 2	N	-0-			-0-
01	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53 2	N	-0-			-0-
*02	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-			-0-
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT			-0-

MOBY DICK (CONGL) CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC ELLIS "A"			62290 500 179256			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PARKER		
WELL #:			2			RRCID -> 082329			COMPL. DATE 10/04/1996			TOTAL DEPTH 4879 PERF. 4404 - 4410		
M	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
MYERS, A. J. KING, EARL			597440			RRCID -> 089530			COMPL. DATE 09/03/1980			TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4812 - 4822		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
LESTER "B"			912942			RRCID -> 162821			COMPL. DATE 01/02/1997			TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4178 - 4188		
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-			30		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30		
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-			30		
01	341 N	270	-0-	-71	-0-	270	3	N	-0-			30		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30		
TREE OPERATING, LLC BENNETT			867559			RRCID -> 088908			COMPL. DATE 05/20/1980			TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4688 - 4698		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES BYRD UNIT			912942			RRCID -> 104572			COMPL. DATE 01/18/1983			TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4634 - 4636		
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2	N	-0-			-0-		
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-			-0-		
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-			-0-		
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-			-0-		
02	145 N	142	-0-	-3	-0-	142	2	N	-0-			-0-		
03	186 N	140	-0-	-46	-0-	140	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116		

MOBY DICK (MARBLE FALLS) UNITED OPERATING, LLC BONNEAU		//CONT.// 62290 600 //CONT.// 877448		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
		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 (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					30
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					30
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					30
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					30
CARTER, COY		WELL #: 2		RRCID -> 222976		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 4435 PERF. 4352 - 4392		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					132
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					132
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					132
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					132
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					132
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					132
CARTER, COY		WELL #: 3		RRCID -> 227566		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 4448 PERF. 4326 - 4376		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					103
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					103
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					103
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					103
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					103
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					103
MOBY DICK (STRAWN) M&W PRODUCTIONS NELSON		62290 700 518982		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
		WELL #: 1		RRCID -> 094396		COMPL. DATE 02/28/1981		TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2501 - 2628		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TREE OPERATING, LLC BENNETT		867559		RRCID -> 088976		COMPL. DATE 05/20/1980		TOTAL DEPTH 5188 PERF. 1708 - 1728		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES ELLIS "B"		912942		RRCID -> 082393		COMPL. DATE 10/03/1978		TOTAL DEPTH 4898 PERF. 1776 - 3652		
10	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	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
-----														
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	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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			
-----														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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			
-----														
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	26	1	136	3	N	59			155
						65	9							
11	180 N	155	-0-	-25	-0-	22	1	107	3	N	24			179
						26	9							
12	155 N	98	-0-	-57	-0-	14	1	84	3	N	-0-			179
01	217 N	63	-0-	-154	-0-	8	1	54	3	N	1			180
						1	9							
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	19	1	100	3	N	67	175	1	72
						74	9							
*03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	30	1	141	3	N	85			157
						94	9							
-----														
IPR ENERGY PARTNERS, LLC			425820											
CARAWAY			WELL #: 5		RRCID -> 141974			COMPL. DATE 05/11/1992			TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4382 - 4454			
-----														
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-			-0-
11	420 N	346	-0-	-74	-0-	346	3			N	-0-			-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-			-0-
*02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-			-0-
03	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			
-----														
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
*02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
KORNYE-TILLMAN COMPANY			475741											
ALLEN HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 175387			COMPL. DATE 09/22/1999			TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3291 - 3303			
-----														
10	1023 N	727	-0-	-296	-0-	727	2			N	-0-			78
11	840 N	602	-0-	-238	-0-	602	2			N	-0-			78
12	992 N	734	-0-	-258	-0-	734	2			N	-0-			78
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-			78
02	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-			78
*03	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-			78

-----  
 MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) //CONT.// 62400 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH  
 KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741  
 BAIRD - GREENHAW WELL #: 1 RRCID -> 193853 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3512 - 3567

M	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	EOM BALANCE
10	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-				-0-
11	1230 N	1192	-0-	-38	-0-	-0-	1192	2			N	-0-				-0-
12	1333 N	1255	-0-	-78	-0-	-0-	1255	2			N	-0-				-0-
01	1302 N	1281	-0-	-21	-0-	-0-	1281	2			N	-0-				-0-
02	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-				-0-
03	1240 N	1229	-0-	-11	-0-	-0-	1229	2			N	-0-				-0-

-----  
 BAIRD-GREENHAW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204710 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 3677 PERF. 3620 - 3644

10	885 N	885	-0-	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-				-0-
11	870 N	789	-0-	-81	-0-	-0-	789	2			N	-0-				-0-
12	947 N	947	-0-	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-				-0-
01	908 N	908	-0-	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-				-0-
02	883 N	883	-0-	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-				-0-
03	961 N	871	-0-	-90	-0-	-0-	871	2			N	-0-				-0-

-----  
 MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 236924 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 3681 PERF. 3625 - 3645

10	1736 N	1564	-0-	-172	-0-	-0-	1564	2			N	-0-				-0-
11	1680 N	703	-0-	-977	-0-	-0-	703	2			N	-0-				-0-
12	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	1550 N	1131	-0-	-419	-0-	-0-	1131	2			N	-0-				-0-
02	667 N	506	-0-	-161	-0-	-0-	506	2			N	-0-				-0-
*03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-				-0-

-----  
 CRAWFORD "B" WELL #: 1 RRCID -> 238543 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3625 - 3645

10	1395 N	1231	-0-	-164	-0-	-0-	1231	2			N	-0-				-0-
11	1350 N	1032	-0-	-318	-0-	-0-	1032	2			N	-0-				-0-
12	1395 N	926	-0-	-469	-0-	-0-	926	2			N	-0-				-0-
01	1240 N	823	-0-	-417	-0-	-0-	823	2			N	-0-				-0-
02	986 N	684	-0-	-302	-0-	-0-	684	2			N	-0-				-0-
03	930 N	643	-0-	-287	-0-	-0-	643	2			N	-0-				-0-

-----  
 LEXGAS, INC. 500222  
 BEST, JOE WELL #: 8 RRCID -> 196748 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4214 - 4271

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	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-				-0-
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

-----  
 BRIDGES, IMA WELL #: 4 RRCID -> 208450 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 4126 - 4134

10	93 N	75	-0-	-18	-0-	-0-	49	2	26	9	N	24	24	1		-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2	22	9	N	20	20	1		-0-
12	93 N	57	-0-	-36	-0-	-0-	29	2	28	9	N	25	25	1		-0-
01	62 N	26	-0-	-36	-0-	-0-	26	2			N	-0-				-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2	42	9	N	38	38	1		-0-
03	62 N	28	-0-	-34	-0-	-0-	28	2			N	-0-				-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62400 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH				
LEXGAS, INC.		//CONT.// 500222										
BEST, JOE		WELL #: 14		RRCID -> 212397		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4185 - 4266				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	403 N	208	-0-	-195	-0-	208 2		N	-0-			-0-
11	450 N	308	-0-	-142	-0-	308 2		N	-0-			-0-
12	341 N	309	-0-	-32	-0-	309 2		N	-0-			-0-
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-			-0-
02	290 N	284	-0-	-6	-0-	284 2		N	-0-			-0-
03	310 N	290	-0-	-20	-0-	290 2		N	-0-			-0-
-----												
BEST, JOE		WELL #: 2		RRCID -> 215287		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 4338 PERF. 4202 - 4222				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BEST, JOE		WELL #: 3		RRCID -> 215290		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 4335 PERF. 4216 - 4255				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BEST, JOE		WELL #: 5		RRCID -> 218566		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4272 - 4292				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BEST, JOE		WELL #: 6		RRCID -> 218570		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4126 - 4132				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BEST, JOE		WELL #: 7		RRCID -> 224109		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4152 - 4226				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62400 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH				
LEXGAS, INC.		//CONT.//		500222								
BEST, JOE		WELL #:		9	RRCID ->	229309	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4266 - 4288	
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BEST, JOE		WELL #:		10	RRCID ->	237581	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	4402	PERF. 4196 - 4244	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BRIDGES, L. L.		WELL #:		7	RRCID ->	255850	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	4307	PERF. 4199 - 4279	
10	310 N	209	-0-	-101	-0-	209 2		N	-0-			-0-
11	300 N	299	-0-	-1	-0-	299 2		N	-0-			-0-
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-			-0-
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2		N	-0-			-0-
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-			-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	
10	868 #	772	-0-	-96	-0-	772 2		N	-0-			188
11	630 #	604	-0-	-26	-0-	604 2		N	-0-			188
12	899 #	885	-0-	-14	-0-	885 2		N	-0-			188
01	899 #	775	-0-	-124	-0-	775 2		N	-0-			188
02	841 #	662	-0-	-179	-0-	662 2		N	-0-			188
03	899 #	756	-0-	-143	-0-	756 2		N	-0-			188
-----												
BUCKLER		WELL #:		2	RRCID ->	217723	COMPL. DATE	01/04/1997	TOTAL DEPTH	4099	PERF. 4034 - 4044	
10	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-			-0-
11	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-			-0-
12	352 R	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-			-0-
01	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-			-0-
02	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-			-0-
*03	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-			-0-

MOON (DUFFER LIME)		//CONT.//		62691 250	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS				
T-N-T ENGINEERING, INC.				834092							
WALKER-HALLWOOD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	056383	COMPL. DATE	09/12/1973	TOTAL DEPTH	4025	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
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 #	278	-0-	-1	-0-	278 2		N	-0-		1
02	261 #	258	-0-	-3	-0-	258 2		N	-0-		1
*03	316 R	316	-0-	-0-	-0-	313 2	3 9	N	3		4
-----											
WALKER-HALLWOOD "B"		WELL #:		1	RRCID ->	057949	COMPL. DATE	12/29/1987	TOTAL DEPTH	4091	PERF. 3874 - 4048
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 #	330	-0-	-73	-0-	330 2		N	-0-		42
*02	459 R	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-		42
03	403 #	316	-0-	-87	-0-	313 2	3 9	N	3		45
-----											
WALKER-HALLWOOD "A"		WELL #:		2	RRCID ->	267603	COMPL. DATE	03/03/2013	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3984 - 4002
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 #	704	-0-	-102	-0-	704 2		N	-0-		-0-
02	725 #	604	-0-	-121	-0-	604 2		N	-0-		-0-
*03	772 R	772	-0-	-0-	-0-	772 2		N	-0-		-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
10	1054 N	837	-0-	-217	-0-	837 2		N	-0-		204
11	900 N	873	-0-	-27	-0-	872 2	1 9	N	1		205
12	961 N	833	-0-	-128	-0-	833 2		N	-0-		205
01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	902 2	1 9	N	1		206
02	841 N	836	-0-	-5	-0-	836 2		N	-0-		206
03	837 N	491	-0-	-346	-0-	490 2	1 9	N	1		207
-----											
T-N-T ENGINEERING, INC.				834092							
WALKER, ALICE "A"		WELL #:		1A	RRCID ->	018016	COMPL. DATE	01/19/1994	TOTAL DEPTH	3978	PERF. 3318 - 3330
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	992 N	901	-0-	-91	-0-	901 3		N	-0-		-0-
11	990 N	864	-0-	-126	-0-	864 3		N	-0-		-0-
12	899 N	868	-0-	-31	-0-	868 3		N	-0-		-0-
01	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 3		N	-0-		-0-
02	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 3		N	-0-		-0-
*03	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 3		N	-0-		-0-

MOON, SE. (MARBLE FALLS 3940)		//CONT.//		62696 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS		
GLAHN RESOURCES, INC.				307644							
PUGH "A"				WELL #: 3	RRCID -> 113926	COMPL. DATE 06/10/1980	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4336	- 4339		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	DLQ G-10	127	-0-	127	488	127 3	N	-0-		65	
11	DLQ G-10	106	-0-	106	594	106 3	N	-0-		65	
12	641 N	47	-0-	-594	-0-	47 3	N	-0-		65	
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-		65	
02	116 N	63	-0-	-53	-0-	63 3	N	-0-		65	
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-		65	
-----											
PUGH NO. 1				WELL #: 1	RRCID -> 126942	COMPL. DATE 03/08/1988	TOTAL DEPTH 4497	PERF. 3950	- 3960		
10	DLQ G-10	129	-0-	129	496	127 3	2 9 N	2		129	
11	DLQ G-10	108	-0-	108	604	106 3	2 9 N	2		131	
12	651 N	47	-0-	-604	-0-	46 3	1 9 N	1		132	
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-		132	
02	116 N	63	-0-	-53	-0-	63 3	N	-0-		132	
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-		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		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
G & F OIL, INC.				292000							
CROSLAND, B. M.				WELL #: 2	RRCID -> 188093	COMPL. DATE 08/16/2001	TOTAL DEPTH 4275	PERF. 2446	- 2456		
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2	N	-0-		-0-	
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-		-0-	
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-		-0-	
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2	N	-0-		-0-	
*02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2	N	-0-		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
PITCOCK, INC.				665870							
WATSON, GLEN "A"				WELL #: 2	RRCID -> 119636	COMPL. DATE 12/20/1985	TOTAL DEPTH 2715	PERF. 2427	- 2443		
10	620 N	377	-0-	-243	-0-	85 1	292 2 N	-0-		-0-	
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-		N	-0-		-0-	
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-		N	-0-		-0-	
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	188 1	1055 2 N	-0-		-0-	
-----											
MOORE (MARBLE FALLS)				62715 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: COMANCHE		
RUTLEDGE, KENNY				739150							
MOORE				WELL #: 2	RRCID -> 105647	COMPL. DATE 02/21/1983	TOTAL DEPTH 2820	PERF. 2418	- 2432		
10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	52 1	649 2 N	-0-		-0-	
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	47 1	642 2 N	-0-		-0-	
12	713 N	705	-0-	-8	-0-	47 1	658 2 N	-0-		-0-	
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	51 1	666 2 N	-0-		-0-	
02	667 N	652	-0-	-15	-0-	46 1	606 2 N	-0-		-0-	
03	713 N	696	-0-	-17	-0-	48 1	648 2 N	-0-		-0-	

MOORE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62715 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: COMANCHE			
RUTLEDGE, KENNY		//CONT.//		739150								
WELCH		WELL #:		1	RRCID ->	114234	COMPL. DATE	09/27/1984	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2426 - 2434
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-		7	1	89	2	N	-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-		9	1	118	2	N	-0-
12	DLQ G-10	124	-0-	124	124		8	1	116	2	N	-0-
01	DLQ G-10	124	-0-	124	248		9	1	115	2	N	-0-
02	DLQ G-10	115	-0-	115	363		8	1	107	2	N	-0-
*03	300 N	125	-0-	-175	188		8	1	117	2	N	-0-

MOORE BROS. (MARBLE FALLS)				62716 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COMANCHE			
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012								
MOORE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	168710	COMPL. DATE	02/21/1998	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2238 - 2274
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
10	558 N	416	-0-	-142	-0-		416	2		N	-0-	-0-
11	570 N	375	-0-	-195	-0-		375	2		N	-0-	-0-
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-		182	2		N	-0-	-0-
01	403 N	376	-0-	-27	-0-		376	2		N	-0-	-0-
*02	533 N	533	-0-	-0-	-0-		533	2		N	-0-	-0-
*03	589 N	589	-0-	-0-	-0-		589	2		N	-0-	-0-

MORAN, E. (2350)				62817 125	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD			
ROYAL TEXAN ENERGY CO.				732104								
JENNINGS, TERRY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	051338	COMPL. DATE	02/08/1997	TOTAL DEPTH	3944	PERF.	2332 - 2338
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MORAN, E. (3460)				62817 375	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD			
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.				496670								
CANNON, SAM		WELL #:		1	RRCID ->	106184	COMPL. DATE	01/17/1983	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3544 - 3571
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
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
*12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2003												

MORAN, E. (3700 CONGL.)				62817 625	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD			
H.A.N. OPERATING INCORPORATED				339763								
GARRETT (B)		WELL #:		2	RRCID ->	188074	COMPL. DATE	06/15/1985	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	N/A
M	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
10	310 N	255	-0-	-55	-0-		254	2	1	9	N	81
11	270 N	211	-0-	-59	-0-		208	2	3	9	N	84
12	279 N	221	-0-	-58	-0-		214	2	7	9	N	90
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-		317	2	4	9	N	94
*02	269 N	269	-0-	-0-	-0-		265	2	4	9	N	98
*03	308 N	308	-0-	-0-	-0-		304	2	4	9	N	102

HUDGINS				WELL #:	1	RRCID ->	238052	COMPL. DATE	09/09/1998	TOTAL DEPTH	3782	PERF.	3772 - 3782
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	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	103	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103	
*03	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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1085 N	789	-0-	-0-	-296	-0-	789	2			N	-0-					39
11		1050 N	428	-0-	-0-	-622	-0-	428	2			N	-0-					39
12		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					39
01		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					39
02		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					39
*03		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					39

COTTLE WELL #: 5 RRCID -> 116807 COMPL. DATE 05/16/1985 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3810 - 3824

10		640 N	640	-0-	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					28
11		660 N	355	-0-	-0-	-305	-0-	355	2			N	-0-					28
12		589 N	392	-0-	-0-	-197	-0-	392	2			N	-0-					28
01		651 N	619	-0-	-0-	-32	-0-	619	2			N	-0-					28
02		611 N	611	-0-	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					28
*03		614 N	614	-0-	-0-	-0-	-0-	614	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

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHEIL WELL #: 1 RRCID -> 184296 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3850 - 3864

10		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
11		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
12		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
*01		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-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

10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		30 #	20	-0-	-10	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		15 #	-0-	-0-	-15	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		29 #	11	-0-	-18	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-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

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



-----													
MORAN, W. (CONGL.)		//CONT.//		62822 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//		033523									
SNYDER		WELL #:		1	RRCID ->	211335	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	3923 -	3933
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----													
10		1960 S	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3	N	-0-			43
11		1863 S	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3	N	-0-			43
12		1849 S	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3	N	-0-			43
01		2012 S	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3	N	-0-			43
*02		1246 S	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3	N	-0-			43
*03		1983 S	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3	N	-0-			43
-----													
COX, LEE INVESTMENTS INC.				185990					CNTY: SHACKELFORD				
SNYDER		WELL #:		4	RRCID ->	077069	COMPL. DATE	01/16/1978	TOTAL DEPTH	4076	PERF.	3903 -	3913
10		517 S	517	-0-	-0-	-0-	517	2	N	-0-			-0-
11		675 S	675	-0-	-0-	-0-	416	2	N	235	172	1	63
12		465 S	347	-0-	-118	-0-	303	2	N	44	9		103
01		527 S	265	-0-	-262	-0-	226	2	N	39	9		138
02		667 S	270	-0-	-397	-0-	240	2	N	30	9		165
03		341 S	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			165
-----													
SNYDER		WELL #:		1	RRCID ->	263499	COMPL. DATE	05/14/2010	TOTAL DEPTH	4235	PERF.	3902 -	3912
10		2666 #	2251	-0-	-415	-0-	2251	2	N	-0-			-0-
11		2771 R	2771	-0-	-0-	-0-	2571	2	N	200	9		182
12		2635 #	2625	-0-	-10	-0-	2613	2	N	12	9		193
01		2753 R	2753	-0-	-0-	-0-	2745	2	N	8	9		200
02		2668 #	2445	-0-	-223	-0-	2437	2	N	8	9		207
03		2852 #	NO RPT	-0-	-2852	-0-			N	NO RPT			207
-----													
VAN OPERATING, LTD.				881442					CNTY: SHACKELFORD				
SNYDER "32A"		WELL #:		2	RRCID ->	218238	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4177	PERF.	3896 -	4012
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
MORENCO (MARBLE FALLS)				62853 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.				058851									
BROWN, T.		WELL #:		2	RRCID ->	126494	COMPL. DATE	02/14/1986	TOTAL DEPTH	3298	PERF.	2710 -	2736
10		465 #	339	-0-	-126	-0-	339	2	N	-0-			42
11		703 R	703	-0-	-0-	-0-	703	2	N	-0-			42
12		579 R	579	-0-	-0-	-0-	579	2	N	-0-			42
01		662 R	662	-0-	-0-	-0-	662	2	N	-0-			42
02		599 R	599	-0-	-0-	-0-	599	2	N	-0-			42
*03		612 R	612	-0-	-0-	-0-	612	2	N	-0-			42
-----													
RIDDLE TRACT 6		WELL #:		1	RRCID ->	129045	COMPL. DATE	03/09/1988	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2730 -	2742
10		589 #	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			58
11		715 R	715	-0-	-0-	-0-	715	2	N	-0-			58
12		702 R	702	-0-	-0-	-0-	702	2	N	-0-			58
01		641 R	641	-0-	-0-	-0-	641	2	N	-0-			58
02		696 #	569	-0-	-127	-0-	569	2	N	-0-			58
03		744 #	609	-0-	-135	-0-	609	2	N	-0-			58

-----													
MORENCO (MARBLE FALLS) //CONT.// 62853 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND													
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851													
RIDDLE TRACT 6 WELL #: 2 RRCID -> 193343 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 3033 PERF. 2650 - 2947													
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
-----													
10		372 #	14	-0-	-358	-0-	14	2		N	-0-		35
11		420 #	401	-0-	-19	-0-	401	2		N	-0-		35
12		434 #	343	-0-	-91	-0-	343	2		N	-0-		35
01		434 #	281	-0-	-153	-0-	281	2		N	-0-		35
02		403 R	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-		35
03		403 #	398	-0-	-5	-0-	398	2		N	-0-		35
-----													
COMYN NATURAL GAS, INC. 170059													
MARTIN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 112969 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 2901 PERF. 2662 - 2728													
10		372 #	260	-0-	-112	-0-	260	2		N	-0-		-0-
11		330 #	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-		-0-
12		352 R	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-		-0-
01		341 #	336	-0-	-5	-0-	336	2		N	-0-		-0-
02		319 #	317	-0-	-2	-0-	317	2		N	-0-		-0-
03		341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-		-0-
-----													
MARTIN UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 122024 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2664 - 2702													
10		309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-		98
11		181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-		98
12		392 R	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-		98
01		398 R	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-		98
02		365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-		98
*03		402 R	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-		98
-----													
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265													
ANDERSON BROS. WELL #: 1 RRCID -> 122345 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2614 - 2630													
10		124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		99
11		120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		99
12		124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		99
01		124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		99
02		116 #	-0-	-0-	-116	-0-				N	18	117 1	-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
HUMPHREY WELL #: 2 RRCID -> 123907 COMPL. DATE 04/13/1987 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2565 - 2584													
10		310 #	307	-0-	-3	-0-	307	2		N	-0-		-0-
11		270 #	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-		-0-
12		288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-		-0-
01		310 #	233	-0-	-77	-0-	233	2		N	-0-		-0-
02		317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-		-0-
*03		359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-		-0-
-----													
MOGUL RESOURCES, LLC 573657													
WOOD WELL #: 1 RRCID -> 122503 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2677 - 2740													
10		217 #	150	-0-	-67	-0-	150	3		N	-0-		-0-
11		210 #	165	-0-	-45	-0-	165	3		N	-0-		-0-
12		217 #	145	-0-	-72	-0-	145	3		N	-0-		-0-
01		217 #	137	-0-	-80	-0-	137	3		N	-0-		-0-
02		174 #	144	-0-	-30	-0-	144	3		N	-0-		-0-
*03		186 #	133	-0-	-53	-0-	133	3		N	-0-		-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
MORENCO (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62853	500	ASSOCIATED	49B			CNTY: EASTLAND					
MOGUL RESOURCES, LLC		//CONT.//		573657											
MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	122539	COMPL. DATE	11/02/1983	TOTAL DEPTH	3354	PERF.	2738	-	2762	
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-				19
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-				19
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-				19
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-				19
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-				19
*03	1 R	1	-0-	-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	
10	124 #	80	-0-	-44	-0-	-0-	80	3		N	-0-				-0-
11	120 #	85	-0-	-35	-0-	-0-	85	3		N	-0-				-0-
12	97 R	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-				-0-
01	93 #	91	-0-	-2	-0-	-0-	91	3		N	-0-				-0-
02	87 #	NO RPT	-0-	-87	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
*03	93 #	88	-0-	-5	-0-	-0-	88	3		N	-0-				-0-
-----															
TEXOKAN OPERATING, INC.		850446													
MAYNARD		WELL #:		4	RRCID ->	146281	COMPL. DATE	01/15/1987	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	N/A			
10	155 #	-0-	-0-	-155	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
TRACER OPERATING, INC.		863965													
HUMPHREYS, G.		WELL #:		1	RRCID ->	121076	COMPL. DATE	04/07/1986	TOTAL DEPTH	3267	PERF.	2592	-	2623	
10	310 #	207	-0-	-103	-0-	-0-	207	2		N	-0-				23
11	300 #	-0-	-0-	-300	-0-	-0-				N	-0-				23
12	318 R	318	-0-	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-				23
01	473 R	473	-0-	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-				23
02	261 #	237	-0-	-24	-0-	-0-	237	2		N	-0-				23
03	310 #	249	-0-	-61	-0-	-0-	249	2		N	-0-				23
-----															
MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		62870		300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ERATH						
BLACKWATER OIL & GAS CORPORATION		073325													
COVINGTON		WELL #:		1	RRCID ->	088485	COMPL. DATE	11/19/1979	TOTAL DEPTH	5065	PERF.	4405	-	4831	
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	N	-0-			-0-
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	107	3	N	-0-			-0-
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	-0-	5	1	74	3	N	-0-			-0-
01	93 N	45	-0-	-48	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-			-0-
02	116 N	54	-0-	-62	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-			-0-
03	93 N	65	-0-	-28	-0-	-0-	5	1	60	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	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		//CONT.//	62870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
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	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
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N	-0-		-0-
11	330 N	241	-0-	-89	-0-	241 2		N	-0-		-0-
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-		-0-
01	341 N	223	-0-	-118	-0-	223 2		N	-0-		-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-		-0-
03	310 N	237	-0-	-73	-0-	237 2		N	-0-		-0-
-----											
AGRI-PLACE, INC.		WELL #:	1	RRCID ->	078818	COMPL. DATE	06/21/1978	TOTAL DEPTH	5125	PERF. 4550 - 4793	
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		-0-
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
V. TIPTON		WELL #:	1	RRCID ->	078819	COMPL. DATE	05/20/1977	TOTAL DEPTH	4960	PERF. 4510 - 4674	
10	279 N	225	-0-	-54	-0-	225 2		N	-0-		-0-
11	240 N	208	-0-	-32	-0-	208 2		N	-0-		-0-
12	217 N	193	-0-	-24	-0-	193 2		N	-0-		-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-		-0-
02	203 N	162	-0-	-41	-0-	162 2		N	-0-		-0-
03	186 N	154	-0-	-32	-0-	154 2		N	-0-		-0-
-----											
MORRIS		WELL #:	1	RRCID ->	078826	COMPL. DATE	09/14/1978	TOTAL DEPTH	5168	PERF. 4494 - 4845	
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2		N	-0-		-0-
11	600 N	448	-0-	-152	-0-	448 2		N	-0-		-0-
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2		N	-0-		-0-
01	620 N	415	-0-	-205	-0-	415 2		N	-0-		-0-
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-		-0-
03	558 N	439	-0-	-119	-0-	439 2		N	-0-		-0-
-----											
TIPTON		WELL #:	4	RRCID ->	082446	COMPL. DATE	02/27/1979	TOTAL DEPTH	5060	PERF. 4523 - 4749	
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2		N	-0-		-0-
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	70 2		N	-0-		-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-		-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-		-0-
02	58 N	53	-0-	-5	-0-	53 2		N	-0-		-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2		N	-0-		-0-
-----											
GADDY, OTTO S.		292359									
GADDY		WELL #:	1	RRCID ->	081709	COMPL. DATE	01/25/1979	TOTAL DEPTH	4850	PERF. 4292 - 4545	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62870 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH						
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655										
TIPTON		WELL #:		3	RRCID ->	081595	COMPL. DATE	02/05/1979	TOTAL DEPTH	5057	PERF.	4688	-	4926
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		
10		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-				18
11		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-				18
12		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-				18
01		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-				18
02		174 N	172	-0-	-2	-0-	172 2		N	-0-				18
03		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT				18
-----														
HH&F PARTNERS				383314										
HERRIN, W.R.		WELL #:		1	RRCID ->	079028	COMPL. DATE	05/06/1978	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4535	-	4710
10		186 N	86	-0-	-100	-0-	4 1	82 2	N	-0-				55
11		180 N	88	-0-	-92	-0-	5 1	83 2	N	-0-				55
12		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 2	N	-0-				55
01		93 N	11	-0-	-82	-0-	1 1	10 2	N	-0-				55
02		87 N	57	-0-	-30	-0-	3 1	54 2	N	-0-				55
*03		81 N	81	-0-	-0-	-0-	4 1	77 2	N	-0-				55
-----														
LAUGHLIN, JERRY				488757										
LAUGHLIN, J.J.		WELL #:		1	RRCID ->	093485	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4740	PERF.	4448	-	4581
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889										
TIPTON		WELL #:		1	RRCID ->	079029	COMPL. DATE	11/27/1977	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4552	-	4787
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	-0-	1 1	105 2	N	-0-				5
01		T. A.	107	-0-	107	-0-	2 1	105 2	N	-0-				5
02		T. A.	7	-0-	7	-0-	7 2		N	-0-				5
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	220		N	-0-				5
-----														
SUN-KEY OIL CO., INC.				829320										
HERPEL-MURPHY		WELL #:		1	RRCID ->	085029	COMPL. DATE	11/01/1979	TOTAL DEPTH	5080	PERF.	4532	-	4929
10		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-				-0-
11		330 N	310	-0-	-20	-0-	310 2		N	-0-				-0-
12		310 N	287	-0-	-23	-0-	287 2		N	-0-				-0-
01		341 N	253	-0-	-88	-0-	253 2		N	-0-				-0-
02		290 N	255	-0-	-35	-0-	255 2		N	-0-				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
THREE B, LP				857468										
DRAKE, R. T.		WELL #:		1	RRCID ->	080607	COMPL. DATE	05/30/1978	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4653	-	4886
10		124 N	104	-0-	-20	-0-	104 2		N	-0-				-0-
11		120 N	82	-0-	-38	-0-	82 2		N	-0-				-0-
12		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-				-0-
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-				-0-
02		87 N	86	-0-	-1	-0-	86 2		N	-0-				-0-
03		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-				-0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62870 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH			
THREE B, LP		//CONT.//		857468							
DRAKE, R.T.		WELL #:		2	RRCID ->	080608	COMPL. DATE	01/24/2001	TOTAL DEPTH	5251	PERF. 4538 - 4548
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	403 N	299	-0-	-104	-0-	299	2	N	-0-		10
11	360 N	272	-0-	-88	-0-	272	2	N	-0-		10
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-		10
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-		10
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-		10
*03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-		10

DRAKE, R.T.		WELL #:		3	RRCID ->	080978	COMPL. DATE	07/20/1978	TOTAL DEPTH	5270	PERF. 4559 - 4817
10	310 N	283	-0-	-27	-0-	283	2	N	-0-		10
11	300 N	265	-0-	-35	-0-	265	2	N	-0-		10
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-		10
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-		10
02	261 N	221	-0-	-40	-0-	221	2	N	-0-		10
*03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-		10

DRAKE, R.T. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	084181	COMPL. DATE	08/13/1979	TOTAL DEPTH	5340	PERF. 4608 - 5090
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DRAKE, R. T.		WELL #:		A 2	RRCID ->	198714	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	5127	PERF. 5022 - 5074
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MT. SION (DUFFER)		63400 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563									
COPELAND RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	196891	COMPL. DATE	10/18/1983	TOTAL DEPTH	3997	PERF. 3804 - 3810
10	465 N	46	-0-	-419	-0-	46	2	N	-0-		-0-
11	510 N	21	-0-	-489	-0-	21	2	N	-0-		-0-
12	465 N	24	-0-	-441	-0-	24	2	N	-0-		-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-		-0-
02	29 N	4	-0-	-25	-0-	4	2	N	-0-		-0-
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	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
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-		154
11	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	3	N	-0-		154
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-		154
01	155 N	71	-0-	-84	-0-	71	3	N	-0-		154
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-		154
03	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	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		
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
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	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		
10	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2	N	-0-			-0-
11	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 2	N	-0-			-0-
12	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 2	N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-			-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-			-0-
RWA, LLC			687608								
GURSKY-SNOWDEN			WELL #: 1		RRCID -> 087210		COMPL. DATE 09/29/1979		TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A		
10	434 N	389	-0-	-45 B	-0-	389 1	N	-0-			21
11	420 N	244	-0-	-176 B	-0-	244 1	N	-0-			21
12	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 1	N	-0-			21
01	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-		N	-0-			21
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			21
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- 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		
10	310 #	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-			33
11	330 #	-0-	-0-	-330	-0-		N	-0-			33
12	341 #	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-			33
01	341 #	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-			33
02	116 #	-0-	-0-	-116	-0-		N	-0-			33
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-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	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		114 R	114	-0-	-0-	114	2	N	-0-		-0-
11		136 N	136	-0-	-0-	136	2	N	-0-		-0-
12		120 N	120	-0-	-0-	120	2	N	-0-		-0-
01		124 N	107	-0-	-17	107	2	N	-0-		-0-
02		145 N	90	-0-	-55	90	2	N	-0-		-0-
03		124 N	66	-0-	-58	66	2	N	-0-		-0-
-----											
MORSE		WELL #: 4		RRCID -> 122788		COMPL. DATE 07/06/1984		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 4058 - 4061	
10		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
MUNNERLYN		WELL #: 2		RRCID -> 122789		COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH 4302		PERF. 4090 - 4092	
10		T. A.	345	-0-	345	1279	345	2	Y	-0-	15
11		1611	332	-0-	-1279	-0-	332	2	Y	-0-	15
12		350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	2	Y	-0-	15
01		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2	Y	-0-	15
02		319 N	313	-0-	-6	-0-	313	2	Y	-0-	15
*03		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	Y	-0-	15
-----											
SATTEWHITE		WELL #: 1		RRCID -> 122791		COMPL. DATE 08/01/1983		TOTAL DEPTH 4106		PERF. 4065 - 4075	
10		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2	N	-0-	-0-
11		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-	-0-
12		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-	-0-
01		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2	N	-0-	-0-
02		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-	-0-
*03		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2	N	-0-	-0-
-----											
RAGLIN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 122792		COMPL. DATE 02/27/1984		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 4063 - 4066	
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-
02		DLQ G-10	1163	-0-	1163	1163	1163	2	Y	-0-	-0-
*03		1600 N	1080	-0-	-520	643	1080	2	Y	-0-	-0-
-----											
RAGLIN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 122793		COMPL. DATE 08/04/1983		TOTAL DEPTH 4091		PERF. 4064 - 4068	
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-
02		DLQ G-10	1210	-0-	1210	1210	1210	2	Y	-0-	-0-
*03		1600 N	1125	-0-	-475	735	1125	2	Y	-0-	-0-
-----											
SATTEWHITE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 123248		COMPL. DATE 11/27/1985		TOTAL DEPTH 4553		PERF. 4114 - 4120	
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-
02		DLQ G-10	84	-0-	84	84	84	2	Y	-0-	-0-
*03		164 N	80	-0-	-84	-0-	80	2	Y	-0-	-0-



MUNNERLYN (MISS)		//CONT.//		63820 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726										
MORSE		WELL #:		3	RRCID ->	123909	COMPL. DATE	03/09/1984	TOTAL DEPTH	4072	PERF.	4040 - 4045		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	116 N	91	-0-	-25	-0-	91	2			N	-0-			-0-
03	124 N	65	-0-	-59	-0-	65	2			N	-0-			-0-
-----														
MORSE		WELL #:		5	RRCID ->	123910	COMPL. DATE	02/20/1985	TOTAL DEPTH	4089	PERF.	3990 - 4056		
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-
02	145 N	90	-0-	-55	-0-	90	2			N	-0-			-0-
03	124 N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-			-0-
-----														
MORSE		WELL #:		1	RRCID ->	144931	COMPL. DATE	05/07/1983	TOTAL DEPTH	4089	PERF.	4077 - 4078		
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-
02	145 N	91	-0-	-54	-0-	91	2			N	-0-			-0-
03	124 N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-			-0-
-----														
MUNNERLYN		WELL #:		3	RRCID ->	156548	COMPL. DATE	06/15/1984	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	N/A		
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
02	DLQ G-10	1251	-0-	1251	1251	1251	2			Y	-0-			55
*03	1600 N	1502	-0-	-98	1153	1502	2			Y	-0-			55
-----														
HARRIS-LANGFORD		WELL #:		1	RRCID ->	157473	COMPL. DATE	08/16/1983	TOTAL DEPTH	4039	PERF.	N/A		
10	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1925	2	4	9	N	4			34
11	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1855	2	1	9	N	1			35
12	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1931	2	7	9	N	6			41
01	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1983	2	3	9	N	3			44
02	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1809	2	3	9	N	3			47
*03	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1952	2	7	9	N	6			53
-----														
SATTEWHITE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	260680	COMPL. DATE	01/29/1985	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	4071 - 4077		
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	122	2	7	9	N	6			94
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	117	2	11	9	N	10			104
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	113	2	12	9	N	11			115
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	110	2	4	9	N	4			119
02	116 N	111	-0-	-5	-0-	102	2	9	9	N	8			127
03	124 N	104	-0-	-20	-0-	96	2	8	9	N	7			134

-----													
MURDOCH (DUFFER)		63859 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN					
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		058851											
WILLIAMS, G. W.		WELL #: 2		RRCID -> 100312		COMPL. DATE 02/07/1977		TOTAL DEPTH 3080		PERF. 2994 - 3000			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
10		186 #	165	-0-	-21	-0-	164 2		1 9	N	1		14
11		180 #	157	-0-	-23	-0-	157 2			N	-0-		14
12		186 #	173	-0-	-13	-0-	172 2		1 9	N	1		15
01		186 #	165	-0-	-21	-0-	164 2		1 9	N	1		16
02		174 #	137	-0-	-37	-0-	136 2		1 9	N	1		17
03		186 #	146	-0-	-40	-0-	145 2		1 9	N	1		18
-----													
WILLIAMS, G. W.		WELL #: 1		RRCID -> 100313		COMPL. DATE 01/09/1977		TOTAL DEPTH 3080		PERF. 3011 - 3021			
10		186 #	165	-0-	-21	-0-	164 2		1 9	N	1		14
11		180 #	156	-0-	-24	-0-	156 2			N	-0-		14
12		186 #	173	-0-	-13	-0-	172 2		1 9	N	1		15
01		186 #	165	-0-	-21	-0-	164 2		1 9	N	1		16
02		174 #	137	-0-	-37	-0-	136 2		1 9	N	1		17
03		186 #	145	-0-	-41	-0-	144 2		1 9	N	1		18
-----													
HORTON, R. A.		WELL #: 1		RRCID -> 100314		COMPL. DATE 08/26/1977		TOTAL DEPTH 3085		PERF. 2794 - 2812			
10		775 #	707	-0-	-68	-0-	707 2			N	-0-		-0-
11		750 #	590	-0-	-160	-0-	590 2			N	-0-		-0-
12		744 #	621	-0-	-123	-0-	621 2			N	-0-		-0-
01		719 R	719	-0-	-0-	-0-	719 2			N	-0-		-0-
02		667 #	617	-0-	-50	-0-	617 2			N	-0-		-0-
03		713 #	661	-0-	-52	-0-	661 2			N	-0-		-0-
-----													
WILLIAMS, G. W.		WELL #: 5		RRCID -> 115498		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3042		PERF. 3018 - 3026			
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
PITCOCK, INC.		665870											
PITCOCK CATTLE CO "B"		WELL #: 3		RRCID -> 103189		COMPL. DATE 07/05/1990		TOTAL DEPTH 3043		PERF. 2982 - 2990			
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		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			
10		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41 2			N	-0-		-0-
11		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42 2			N	-0-		-0-
12		59 R	59	-0-	-0-	-0-	59 2			N	-0-		-0-
01		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 2			N	-0-		-0-
02		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 2			N	-0-		-0-
03		62 #	44	-0-	-18	-0-	44 2			N	-0-		-0-
-----													
WILLIAMS		WELL #: 5		RRCID -> 151310		COMPL. DATE 11/07/1978		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2924 - 2930			
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													

MURDOCH (DUFFER) //CONT.// 63859 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN  
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190  
WILLIAMS, G. W. WELL #: 4 RRCID -> 100310 COMPL. DATE 05/27/1977 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3027 - 3037

M O	ALLOW 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
10	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-			4
11	90 #	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-			4
12	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			4
01	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-			4
02	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			4
03	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

10	403 N	330	-0-	-73	-0-	313	2	17	9	N	15			242
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	230	2	17	9	N	15			257
12	372 N	103	-0-	-269	-0-	90	2	13	9	N	12			269
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	90	2	15	9	N	14			283
02	232 N	105	-0-	-127	-0-	90	2	15	9	N	14	160	1	137
*03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	90	2	15	9	N	14			151

MUSGROVE (CONGLOMERATE) 64060 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
TOWER RESOURCES INC 862857  
HARRINGTON, C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 139354 COMPL. DATE 07/31/1991 TOTAL DEPTH 4369 PERF. 3917 - 3928

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	61					N	-0-			-0-
11	SI MULT	202	-0-	202	263					N	-0-			-0-
12	857 X	594	-0-	-263	-0-	594	3			N	-0-			-0-
01	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-			-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-			-0-
03	589 N	2	-0-	-587	-0-	2	3			N	-0-			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925  
THOMAS "A" WELL #: 1 RRCID -> 120392 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 3734 - 3744

10	558 N	556	-0-	-2	-0-	105	1	451	3	Y	-0-			26
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	116	1	468	3	Y	-0-			26
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	112	1	536	3	Y	-0-			26
*01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	132	1	511	3	Y	-0-			26
*02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	119	1	460	3	Y	-0-			26
03	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT			26

WOETOVECH WELL #: 1 RRCID -> 147089 COMPL. DATE 09/23/1993 TOTAL DEPTH 4187 PERF. 3610 - 3698

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	442 N	442	-0-	-0-	-0-	91	1	351	3	Y	-0-			54
*02	435 N	418	-0-	-17	-0-	86	1	332	3	Y	-0-			54
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			54

MUSGROVE (CONGLOMERATE)		//CONT.//		64060 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC				882575						
ALLEN-FORD "A"				WELL #: 1	RRCID -> 135237	COMPL. DATE 07/03/1990	TOTAL DEPTH 4280	PERF. 3698	- 3704	
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	AMT	CODE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
MUSSELMAN (CADDO)				64065 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD		
QUEST EMG, INC.				684615						
MUSSELMAN CADDO UNIT				WELL #: 281	RRCID -> 017788	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3620	PERF. 3385	- 3620	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MYRL (CADDO REEF)				64204 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN		
FURRY PRODUCING COMPANY				291650						
FORD, HENRY				WELL #: 2	RRCID -> 117449	COMPL. DATE 05/24/1985	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 1712	- 1722	
10	124 N	93	-0-	-31	-0-	93 2		N	-0-	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
01	93 N	43	-0-	-50	-0-	43 2		N	-0-	-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-	-0-
*03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 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	
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-	-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-	-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-	-0-
01	155 N	103	-0-	-52	-0-	103 2		N	-0-	-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-	-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-	-0-
BLACK RANCH				WELL #: 5M	RRCID -> 134385	COMPL. DATE 02/25/1990	TOTAL DEPTH 3014	PERF. 2613	- 2628	
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-	-0-
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-	-0-
12	310 N	69	-0-	-241	-0-	69 2		N	-0-	-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-	-0-
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-	-0-
*03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-	-0-
BLACK RANCH				WELL #: 6M	RRCID -> 134386	COMPL. DATE 02/25/1990	TOTAL DEPTH 3015	PERF. 2685	- 2696	
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-	-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-	-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-	-0-
01	124 N	75	-0-	-49	-0-	75 2		N	-0-	-0-
02	116 N	68	-0-	-48	-0-	68 2		N	-0-	-0-
03	217 N	33	-0-	-184	-0-	33 2		N	-0-	-0-



NALL (3500)		64391 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694										
NALL, P.		WELL #: 6		RRCID -> 110727		COMPL. DATE 05/08/1984		TOTAL DEPTH 3593 PERF. 3510 - 3516				
M	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
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				
10	930 N	780	-0-	-150		-0-	780 3	N	-0-			-0-
11	810 N	663	-0-	-147		-0-	663 3	N	-0-			-0-
12	744 N	742	-0-	-2		-0-	742 3	N	-0-			-0-
01	775 N	677	-0-	-98		-0-	677 3	N	-0-			-0-
02	638 N	519	-0-	-119		-0-	519 3	N	-0-			-0-
*03	806 N	806	-0-	-0-		-0-	806 3	N	-0-			-0-

NALL, P.		850964		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
NALL, P.		WELL #: 1 A		RRCID -> 100644		COMPL. DATE 03/16/1982		TOTAL DEPTH 3644 PERF. 3479 - 3536				
10	1054 N	976	-0-	-78		-0-	976 3	N	-0-			-0-
11	990 N	798	-0-	-192		-0-	798 3	N	-0-			-0-
12	992 N	858	-0-	-134		-0-	858 3	N	-0-			-0-
01	961 N	783	-0-	-178		-0-	783 3	N	-0-			-0-
02	783 N	461	-0-	-322		-0-	461 3	N	-0-			-0-
*03	873 N	873	-0-	-0-		-0-	873 3	N	-0-			-0-

NALL, P.		850964		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
NALL, P.		WELL #: 3		RRCID -> 101623		COMPL. DATE 08/21/1982		TOTAL DEPTH 3598 PERF. 3442 - 3452				
10	186 N	167	-0-	-19		-0-	167 3	N	-0-			-0-
11	163 N	163	-0-	-0-		-0-	163 3	N	-0-			-0-
12	159 N	159	-0-	-0-		-0-	159 3	N	-0-			-0-
01	155 N	144	-0-	-11		-0-	144 3	N	-0-			-0-
02	145 N	124	-0-	-21		-0-	124 3	N	-0-			-0-
*03	166 N	166	-0-	-0-		-0-	166 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				
10	310 N	222	-0-	-88		-0-	222 2	N	-0-			-0-
11	300 N	59	-0-	-241		-0-	59 2	N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-		-0-	1 1	N	-0-			-0-
01	217 N	1	-0-	-216		-0-	1 1	N	-0-			-0-
02	58 N	27	-0-	-31		-0-	27 2	N	-0-			-0-
*03	329 N	329	-0-	-0-		-0-	329 2	N	-0-			-0-

NECESSITY (DUFFER LIME)		64749 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
KEATING ENERGY, INC.		453142										
SATTERWHITE, B. F.		WELL #: 1		RRCID -> 018030		COMPL. DATE 08/11/1955		TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3943 - 3943				
10	2728 N	2341	-0-	-387		-0-	2332 3	9 9 N	8			134
11	2681 N	2681	-0-	-0-		-0-	2669 3	12 9 N	11			145
12	2756 N	2756	-0-	-0-		-0-	2743 3	13 9 N	12			157
01	2356 N	2246	-0-	-110		-0-	2238 3	8 9 N	7			164
02	2662 N	2662	-0-	-0-		-0-	2637 3	25 9 N	23	166 1		21
03	2759 N	2522	-0-	-237		-0-	2515 3	7 9 N	6			27

NECESSITY (DUFFER LIME)		//CONT.//		64749 600 ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PARKER ENERGY COMPANY		640154		WELL #: 1		RRCID -> 018026		COMPL. DATE 06/19/1954		TOTAL DEPTH 4324		PERF. 3910 - 3940	
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		
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-			-0-		
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2	N	-0-			-0-		
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-			-0-		
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 2	N	-0-			-0-		
02	145 N	141	-0-	-4	-0-	141 2	N	-0-			-0-		
*03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2	N	-0-			-0-		
SAFARI RESOURCES, LLC		743194		WELL #: 1		RRCID -> 018025		COMPL. DATE 05/22/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3943 - 3961	
FAMBROUGH, JESSE		453142		WELL #: 1		RRCID -> 018025		COMPL. DATE 05/22/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3943 - 3961	
10	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 2	N	-0-			-0-		
11	900 N	830	-0-	-70	-0-	830 2	N	-0-			-0-		
12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2	N	-0-			-0-		
01	930 N	835	-0-	-95	-0-	835 2	N	-0-			-0-		
02	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2	N	-0-			-0-		
03	868 N	829	-0-	-39	-0-	829 2	N	-0-			-0-		
NECESSITY (MARBLE FALLS)		64749 800 NON-ASSOCIATED		PRORATED		PRORATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS			
KEATING ENERGY, INC.		453142		WELL #: 1		RRCID -> 018032		COMPL. DATE 07/06/1948		TOTAL DEPTH 4344		PERF. 3908 - 3988	
BRADSHAW HEIRS		453142		WELL #: 1		RRCID -> 018032		COMPL. DATE 07/06/1948		TOTAL DEPTH 4344		PERF. 3908 - 3988	
10	1519 N	1384	-0-	-135 B	-0-	1384 3	N	-0-			-0-		
11	1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	1370 3	N	-0-			-0-		
12	1488 N	1474	-0-	-14 B	-0-	1474 3	N	-0-			-0-		
01	1422 N	1422	-0-	-0- B	-0-	1422 3	N	-0-			-0-		
02	1334 N	1151	-0-	-183 B	-0-	1151 3	N	-0-			-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-								
*03	1492 N	1492	-0-	-0- B	-0-	1492 3	N	-0-			-0-		
TAYLOR, R. S.		64808 200 NON-ASSOCIATED		EXEMPT		EXEMPT		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #: 9		RRCID -> 111098		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH 4182		PERF. 3739 - 3742	
COPELAND RANCH		088563		WELL #: 9		RRCID -> 111098		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH 4182		PERF. 3739 - 3742	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
S & E REAL ESTATE		64808 200 NON-ASSOCIATED		EXEMPT		EXEMPT		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
S & E REAL ESTATE		088563		WELL #: 1		RRCID -> 186526		COMPL. DATE 10/04/1983		TOTAL DEPTH 3974		PERF. 3750 - 3154	
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2	N	-0-			-0-		
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2	N	-0-			-0-		
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2	N	-0-			-0-		
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2	N	-0-			-0-		
02	29 N	17	-0-	-12	-0-	17 2	N	-0-			-0-		
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2	N	-0-			-0-		

NEELY (BEND CONGL.)		//CONT.//		64808 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
JACKSON "89"		WELL #:		1	RRCID ->	224280	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	4206	PERF.	3741 - 3747
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
10		465 N	397	-0-	-68	-0-	397 2	N	-0-			-0-
11		450 N	352	-0-	-98	-0-	352 2	N	-0-			-0-
12		434 N	333	-0-	-101	-0-	333 2	N	-0-			-0-
01		403 N	366	-0-	-37	-0-	366 2	N	-0-			-0-
02		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2	N	-0-			-0-
*03		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2	N	-0-			-0-
-----												
ROB-JOE GAS & OIL CO.				715500				CNTY: STEPHENS				
S&E REAL ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	108463	COMPL. DATE	12/08/1983	TOTAL DEPTH	3953	PERF.	3748 - 3756
10		62 N	39	-0-	-23	-0-	39 2	N	-0-			-0-
11		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-			-0-
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-			-0-
01		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2	N	-0-			-0-
02		29 N	21	-0-	-8	-0-	21 2	N	-0-			-0-
03		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2	N	-0-			-0-
-----												
NENA GAIL (GARDNER, LOWER)				64943 300	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
KILPATRICK PRODUCTION CO., INC.		WELL #:		2	RRCID ->	277629	COMPL. DATE	12/24/1983	TOTAL DEPTH	3333	PERF.	3228 - 3248
10		899	696	-0-	-203	-0-	696 3	N	-0-			-0-
11		870	661	-0-	-209	-0-	661 3	N	-0-			-0-
12		899	537	-0-	-362	-0-	537 3	N	-0-			-0-
01		682 N	614	-0-	-68	-0-	614 1	N	-0-			-0-
02		638 N	108	-0-	-530	-0-	108 3	N	-0-			-0-
03		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
NENA LUCIA (STRAWN REEF)				64946 664	ASSOCIATED	49B		CNTY: NOLAN				
BREITBURN OPERATING L.P.		WELL #:		4	RRCID ->	203457	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	7175	PERF.	7103 - 7113
10		1550 #	1493	-0-	-57	-0-	1478 2	15 9	N	14		42
11		1500 #	1443	-0-	-57	-0-	1423 2	20 9	N	18		60
12		1550 #	1481	-0-	-69	-0-	1464 2	17 9	N	15		75
01		1550 #	1487	-0-	-63	-0-	1464 2	23 9	N	21		96
02		1392 R	1392	-0-	-0-	-0-	1367 2	25 9	N	23		119
03		1488 #	1443	-0-	-45	-0-	1418 2	25 9	N	23		142
-----												
PETRA OLEUM CORP.				659826				CNTY: NOLAN				
SPIRES, L. R.		WELL #:		303	RRCID ->	056105	COMPL. DATE	12/27/1961	TOTAL DEPTH	7230	PERF.	N/A
10		222 R	222	-0-	-0-	-0-	222 3		Y	-0-		23
11		232 R	232	-0-	-0-	-0-	232 3		Y	-0-		23
12		255 R	255	-0-	-0-	-0-	255 3		Y	-0-		23
01		255 R	255	-0-	-0-	-0-	255 3		Y	-0-		23
02		232 R	232	-0-	-0-	-0-	232 3		Y	-0-		23
*03		239 R	239	-0-	-0-	-0-	239 3		Y	-0-		23
-----												
SPIRES, L. R.		WELL #:		306	RRCID ->	056107	COMPL. DATE	06/29/1962	TOTAL DEPTH	7185	PERF.	N/A
10		713 #	701	-0-	-12	-0-	701 3		Y	-0-		47
11		735 R	735	-0-	-0-	-0-	735 3		Y	-0-		47
12		806 R	806	-0-	-0-	-0-	806 3		Y	-0-		47
01		808 R	808	-0-	-0-	-0-	808 3		Y	-0-		47
02		733 R	733	-0-	-0-	-0-	733 3		Y	-0-		47
*03		755 R	755	-0-	-0-	-0-	755 3		Y	-0-		47



NENA LUCIA (STRAWN REEF)		//CONT.//		64946 664	ASSOCIATED	49B	CNTY: NOLAN						
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854											
NORTH NENA LUCIA UNIT		WELL #:		69	RRCID ->	203475	COMPL. DATE	01/01/1956	TOTAL DEPTH	6986	PERF.	6763 - 6775	
M	ALLOW CODE	GAS 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
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
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		Y	7	9 1		-0-
01	7281 R	7281	-0-	-0-	-0-	7281 3	8 9	Y	-0-			-0-
02	6610 R	6610	-0-	-0-	-0-	6610 3		Y	-0-			-0-
*03	7250 R	7250	-0-	-0-	-0-	7248 3	2 9	Y	2	2 1		-0-

NORTH NENA LUCIA UNIT		WELL #:		45	RRCID ->	203477	COMPL. DATE	03/23/1956	TOTAL DEPTH	6985	PERF.	6719 - 6790
10	1953 R	1953	-0-	-0-	-0-	1953 3		Y	-0-			-0-
11	1666 R	1666	-0-	-0-	-0-	1666 3		Y	-0-			-0-
12	1666 R	1666	-0-	-0-	-0-	1666 3		Y	-0-			-0-
01	1669 R	1669	-0-	-0-	-0-	1669 3		Y	-0-			-0-
02	1537 #	1426	-0-	-111	-0-	1426 3		Y	-0-			-0-
03	1643 #	1626	-0-	-17	-0-	1626 3		Y	-0-			-0-

SOUTHWEST NENA LUCIA UNIT		WELL #:		3518	RRCID ->	221320	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6703 - 6890
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWELL (CADD0)		65329 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHACKELFORD						
VAN OPERATING, LTD.		881442										
NEWELL 2		WELL #:		1	RRCID ->	092722	COMPL. DATE	03/17/1981	TOTAL DEPTH	5081	PERF.	4639 - 0
10	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	60 1	2231 3	N	-0-			97
11	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	60 1	2002 3	N	-0-			97
12	2139 N	2116	-0-	-23	-0-	60 1	2056 3	N	-0-			97
01	2294 N	2035	-0-	-259	-0-	60 1	1975 3	N	-0-			97
02	2001 N	1954	-0-	-47	-0-	60 1	1894 3	N	-0-			97
*03	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	60 1	2073 3	N	-0-			97

NEWELL (CADDO)		//CONT.//		65329 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD			
VAN OPERATING, LTD.		//CONT.//		881442							
NEWELL 12-12		WELL #:		1D	RRCID -> 181612	COMPL. DATE 11/17/2000	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4443	- 4548		
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	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
10	93 N	3	-0-	-90	-0-	3 2		N	-0-		-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-		-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-		-0-
02	87 N	6	-0-	-81	-0-	6 2		N	-0-		-0-
*03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-

NEWELL, MRS. DELL "A"		WELL #:		12	RRCID -> 255221	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1650	PERF. 1608	- 1613
10	124 N	3	-0-	-121	-0-	3 2		N	-0-		-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-		-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-		-0-
02	116 N	6	-0-	-110	-0-	6 2		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWELL, MRS. DELL "A"		WELL #:		14	RRCID -> 255257	COMPL. DATE 09/19/1983	TOTAL DEPTH	1650	PERF. 1587	- 1591	
10	155 N	4	-0-	-151	-0-	4 2		N	-0-		-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-		-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-		-0-
02	145 N	7	-0-	-138	-0-	7 2		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-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		
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	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03	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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

NICHOLAS (DUFFER)		//CONT.//		65433 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726												
VESTAL "B"		WELL #:		2		RRCID -> 274444		COMPL. DATE 06/23/1981		TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3580 - 3585						
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01		0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02		0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03		0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----																
HOFCO, INC.				390898						CNTY: CALLAHAN						
VESTAL		WELL #:		1		RRCID -> 224904		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3626 - 3634						
10		33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	2		N	-0-			-0-
11		30	N	28	-0-	-2	B	-0-	28	2		N	-0-			-0-
12		31	N	26	-0-	-5	B	-0-	26	2		N	-0-			-0-
01		31	N	20	-0-	-11	B	-0-	20	2		N	-0-			-0-
02		29	N	29	-0-	-0-	B	-0-	29	2		N	-0-			-0-
*03		33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	2		N	-0-			-0-
-----																
ROCK OPERATING				722855						CNTY: CALLAHAN						
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	3			15
*09		28	N	28	-0-	-0-	B	-0-	24	2	4	9	N	4		19
*10		6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	2	2	4	9	N	4		23
*11		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	3			26
*12		31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	4			30
*01		2	N	-0-	-0-	-2	B	-0-				N	3			33
*02		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	3			36
03		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	3			39
-----																
NIMROD, NE. (LAKE SAND)				65513 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
STOVALL, HOWARD		WELL #:		1 A		RRCID -> 060458		COMPL. DATE 07/30/1974		TOTAL DEPTH 3325 PERF. N/A						
10		486	N	486	-0-	-0-		-0-	486	3		N	-0-			13
11		373	N	373	-0-	-0-		-0-	373	3		N	-0-			13
12		506	N	506	-0-	-0-		-0-	506	3		N	-0-			13
01		496	N	284	-0-	-212		-0-	284	3		N	-0-			13
02		348	N	291	-0-	-57		-0-	291	3		N	-0-			13
03		496	N	346	-0-	-150		-0-	346	3		N	-0-			13
-----																
HILL W.A.		WELL #:		1 A		RRCID -> 061408		COMPL. DATE 03/08/1975		TOTAL DEPTH 3773 PERF. N/A						
10		279	N	181	-0-	-98		-0-	181	3		N	-0-			29
11		210	N	139	-0-	-71		-0-	139	3		N	-0-			29
12		217	N	204	-0-	-13		-0-	204	3		N	-0-			29
01		186	N	147	-0-	-39		-0-	147	3		N	-0-			29
02		191	N	191	-0-	-0-		-0-	191	3		N	-0-			29
03		217	N	199	-0-	-18		-0-	199	3		N	-0-			29
-----																
NINETEENTH HOLE (MORRIS)				65535 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN						
S & H RESOURCES		WELL #:		1		RRCID -> 096122		COMPL. DATE 06/18/1981		TOTAL DEPTH 3041 PERF. 2190 - 2195						
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
11		T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03		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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		Y			-0-
01	589 N	361	-0-	-228	-0-	361	3		Y			-0-
02	T. A.	338	-0-	338	338	338	3		Y			-0-
03	T. A.	245	-0-	245	583	245	3		Y			-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		
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-		19
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-		19
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-		19
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-		19
02	377 N	102	-0-	-275	-0-	102	3		N	-0-		19
*03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-		19

KING, J. W. 281		WELL #: 2		RRCID -> 167036		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 4880		PERF. 4660 - 4670		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-		33
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-		33
*02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-		33
*03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-		33

NORRIS (CONGL. 4100)		66047 450		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
BANDERA PETROLEUM, INC.		048367										
ROCK CREEK		WELL #: 107		RRCID -> 104857		COMPL. DATE 12/01/1982		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4108 - 4114		
10	744 N	612	-0-	-132	-0-	612	2		N	-0-		7
11	570 N	569	-0-	-1	-0-	569	2		N	-0-		7
12	775 N	601	-0-	-174	-0-	601	2		N	-0-		7
01	620 N	352	-0-	-268	-0-	352	2		N	-0-		7
*02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-		7
*03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-		7

ROCK CREEK		WELL #: 109		RRCID -> 105617		COMPL. DATE 04/00/1982		TOTAL DEPTH 4151		PERF. 4114 - 4122		
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-		-0-
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-		-0-
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-		-0-
01	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2		N	-0-		-0-
*02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-		-0-
*03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-		-0-

NORRIS (MARBLE FALLS)		66047 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BANDERA PETROLEUM, INC.		048367										
LEE, R. P.		WELL #: 3		RRCID -> 041891		COMPL. DATE 03/15/1967		TOTAL DEPTH 4833		PERF. N/A		
10	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2		N	-0-		-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-		-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-		-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-		-0-
*02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-		-0-
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-		-0-

-----														
NORRIS (MARBLE FALLS)			//CONT.//		66047 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BANDERA PETROLEUM, INC.			//CONT.//		048367									
LEE R.P.			WELL #:		4	RRCID ->	063529	COMPL. DATE	05/17/1975	TOTAL DEPTH	4774	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)			AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----														
10		310 N	204	-0-	-106	-0-		204	2	N	-0-			-0-
11		232 N	232	-0-	-0-	-0-		232	2	N	-0-			-0-
12		310 N	279	-0-	-31	-0-		279	2	N	-0-			-0-
01		217 N	208	-0-	-9	-0-		208	2	N	-0-			-0-
*02		265 N	265	-0-	-0-	-0-		265	2	N	-0-			-0-
03		279 N	234	-0-	-45	-0-		234	2	N	-0-			-0-
-----														
NORTH RIDGE (DUFFER)					66076 080	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.					088563									
DANLEY-CRABB UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	153992	COMPL. DATE	04/08/1995	TOTAL DEPTH	3901	PERF. 3744 - 3760		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)			AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		496 N	444	-0-	-52	-0-		444	2	N	-0-			-0-
11		450 N	430	-0-	-20	-0-		430	2	N	-0-			-0-
12		465 N	459	-0-	-6	-0-		459	2	N	-0-			-0-
01		453 N	453	-0-	-0-	-0-		453	2	N	-0-			-0-
02		406 N	392	-0-	-14	-0-		392	2	N	-0-			-0-
03		465 N	442	-0-	-23	-0-		442	2	N	-0-			-0-
-----														
CRABB, W. W.			WELL #:		1	RRCID ->	154019	COMPL. DATE	08/01/1994	TOTAL DEPTH	3882	PERF. 3752 - 3768		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)			AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		200 N	200	-0-	-0-	-0-		200	2	N	-0-			-0-
11		206 N	206	-0-	-0-	-0-		206	2	N	-0-			-0-
12		202 N	202	-0-	-0-	-0-		202	2	N	-0-			-0-
01		210 N	210	-0-	-0-	-0-		210	2	N	-0-			-0-
02		265 N	265	-0-	-0-	-0-		265	2	N	-0-			-0-
*03		194 N	194	-0-	-0-	-0-		194	2	N	-0-			-0-
-----														
WALKER, HALL (BARKER)			WELL #:		2	RRCID ->	154036	COMPL. DATE	08/16/1994	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3773 - 3830		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)			AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		279 N	275	-0-	-4	-0-		275	2	Y	-0-			-0-
11		232 N	232	-0-	-0-	-0-		232	2	Y	-0-			-0-
12		278 N	278	-0-	-0-	-0-		278	2	Y	-0-			-0-
01		279 N	208	-0-	-71	-0-		208	2	Y	-0-			-0-
02		318 N	318	-0-	-0-	-0-		318	2	Y	-0-			-0-
*03		295 N	295	-0-	-0-	-0-		295	2	Y	-0-			-0-
-----														
DAVIS, B.A.			WELL #:		1	RRCID ->	154041	COMPL. DATE	06/21/1995	TOTAL DEPTH	3894	PERF. 3709 - 3813		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)			AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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
02		196 N	196	-0-	-0-	-0-		196	2	N	-0-			2
03		248 N	230	-0-	-18	-0-		230	2	N	-0-			2
-----														
CARVER			WELL #:		1	RRCID ->	157319	COMPL. DATE	01/16/1996	TOTAL DEPTH	3776	PERF. 3700 - 3708		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)			AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563										
CARVER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	157944	COMPL. DATE	02/26/1996	TOTAL DEPTH	3766	PERF.	3650 - 3720		
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HAMOR, C. F.		WELL #:		2	RRCID ->	168850	COMPL. DATE	05/15/1998	TOTAL DEPTH	3894	PERF.	3781 - 3800		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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		
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
02	203 N	188	-0-	-15	-0-	188	2			N	-0-			14
03	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-			14
WALKER, HALL (BARKER)		WELL #:		3	RRCID ->	197239	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	3861	PERF.	3697 - 3782		
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-
02	899 N	814	-0-	-85	-0-	814	2			Y	-0-			-0-
03	961 N	919	-0-	-42	-0-	919	2			Y	-0-			-0-
THOMPSON, D. B.		WELL #:		2	RRCID ->	197331	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	3843	PERF.	3740 - 3810		
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
02	870 N	799	-0-	-71	-0-	799	2			Y	-0-			32
03	930 N	837	-0-	-93	-0-	837	2			Y	-0-			32
BARNES, J. W.		WELL #:		5	RRCID ->	208562	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	4069	PERF.	3801 - 3830		
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-
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-			-0-
03	682 N	642	-0-	-40	-0-	642	2			N	-0-			-0-
BARNES, J.E. ONE		WELL #:		1	RRCID ->	208563	COMPL. DATE	01/25/2004	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3754 - 3800		
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
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-			39
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			39

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
GARRETT, SALLIE		WELL #:		2	RRCID ->	212279	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	3796	PERF. 3689 - 3740	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
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-
02	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 2			N	-0-		-0-
*03	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547 2			N	-0-		-0-

DFG ENERGY COMPANY LLC				216724				CNTY: EASTLAND				
NORWOOD				37	RRCID ->	152875	COMPL. DATE	10/25/1994	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3634 - 3718	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BUTLER, J. E.				WELL #:	4	RRCID ->	153278	COMPL. DATE	12/21/1994	TOTAL DEPTH	3760	PERF. 3660 - 3714
10	T. A.	62	-0-	62	62	62 2			Y	-0-		9
11	T. A.	47	-0-	47	109	47 2			Y	-0-		9
12	156 X	47	-0-	-109	-0-	47 2			Y	-0-		9
01	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47 2			Y	-0-		9
*02	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47 2			Y	-0-		9
03	T. A.	74	-0-	74	74	74 2			Y	-0-		9

ALLMAN, CHAS.				WELL #:	1	RRCID ->	153279	COMPL. DATE	02/01/1995	TOTAL DEPTH	3770	PERF. 3723 - 3733
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NORWOOD				WELL #:	58	RRCID ->	153280	COMPL. DATE	12/05/1994	TOTAL DEPTH	3760	PERF. 3648 - 3703
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CREEK NEAL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	153283	COMPL. DATE	01/16/1995	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 3710 - 3744
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724							
STATE OF TEXAS "J"		WELL #:		2	RRCID ->	153361	COMPL. DATE	02/08/1995	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3702 - 3726
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
-----											
BUTLER, J. E.		WELL #:		38	RRCID ->	153362	COMPL. DATE	02/09/1995	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3643 - 3995
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	7
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	7
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	16
-----											
BUTLER, J. E.		WELL #:		33	RRCID ->	153981	COMPL. DATE	02/22/1995	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3708 - 3725
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
-----											
BOYD, W. T.		WELL #:		29	RRCID ->	153993	COMPL. DATE	09/05/1985	TOTAL DEPTH	3800	PERF. N/A
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
-----											
CUNNINGHAM		WELL #:		2	RRCID ->	154017	COMPL. DATE	04/25/1994	TOTAL DEPTH	3931	PERF. 3732 - 3785
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
-----											
LITTLETON, J. C.		WELL #:		601	RRCID ->	154042	COMPL. DATE	01/20/1992	TOTAL DEPTH	5467	PERF. 3688 - 3694
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-



NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND							
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724											
PERKINS, M. M.		WELL #:		2	RRCID ->	154344	COMPL. DATE	03/10/1995	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3724 - 3761				
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HANKS, E. R.		WELL #:		1	RRCID ->	154818	COMPL. DATE	08/09/1981	TOTAL DEPTH	4065	PERF. N/A				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MADDING, R. A.		WELL #:		803	RRCID ->	154825	COMPL. DATE	05/06/1986	TOTAL DEPTH	3840	PERF. N/A				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
MADDING, R. A.		WELL #:		706	RRCID ->	155048	COMPL. DATE	11/29/1983	TOTAL DEPTH	3680	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CHRISTMAS "B"		WELL #:		2	RRCID ->	155867	COMPL. DATE	08/19/1986	TOTAL DEPTH	3720	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724								
STEWART, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	155916	COMPL. DATE	10/05/1983	TOTAL DEPTH	4000	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)		AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
HARPER, R. E.		WELL #:		1	RRCID ->	155942	COMPL. DATE	08/14/1995	TOTAL DEPTH	3895	PERF. 3645 - 3649	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
CHRISTMAS "B"		WELL #:		3	RRCID ->	155945	COMPL. DATE	08/19/1986	TOTAL DEPTH	3730	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
NORWOOD		WELL #: 48		RRCID -> 173114		COMPL. DATE 03/31/1999		TOTAL DEPTH 3681 PERF. 3604 - 3766								
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
TERRELL, EMMA		WELL #: 1		RRCID -> 173853		COMPL. DATE 03/10/1999		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3641 - 3718								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
NORWOOD, L. C.		WELL #: 38		RRCID -> 174584		COMPL. DATE 05/02/1999		TOTAL DEPTH 3697 PERF. 3626 - 3959								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
NORWOOD, L. C.		WELL #: 52		RRCID -> 174862		COMPL. DATE 10/25/1999		TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3600 - 3678								
10	T. A.	87	-0-	87	87	87	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.	78	-0-	78	165	78	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.	74	-0-	74	239	74	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.	74	-0-	74	313	74	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	74	-0-	74	387	74	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.	74	-0-	74	461	74	2			Y	-0-					-0-
-----																
ROPER, E.		WELL #: 531		RRCID -> 176039		COMPL. DATE 02/15/2000		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3597 - 3686								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
BOYD, W. T.		WELL #: 33		RRCID -> 178655		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 3814 PERF. 3698 - 3788								
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LITTLETON, J. C.		WELL #: 608		RRCID -> 178673		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3676 - 3770								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
NORWOOD, L. C.		WELL #: 45		RRCID -> 178691		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 3803 PERF. 3697 - 3769								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
-----																
LITTLETON, J. C.		WELL #: 605		RRCID -> 179025		COMPL. DATE 08/28/2000		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3665 - 3768								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ROPER, J. T.		WELL #: 415		RRCID -> 179028		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3604 - 3693								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
NORWOOD, L. C.		WELL #: 51		RRCID -> 180803		COMPL. DATE 01/17/2001		TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3675 - 3745								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
CREEK-NEAL UNIT		WELL #: 2401		RRCID -> 181170	COMPL. DATE 12/05/2000	TOTAL DEPTH 3840	PERF. 3701	- 3799								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	93	-0-	93	93	2	93	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	86	-0-	86	179	2	86	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	82	-0-	82	261	2	82	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	18	-0-	18	279	2	18	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	18	-0-	18	297	2	18	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	297				Y	-0-					-0-
CREEK NEAL UNIT		WELL #: 2403		RRCID -> 182846	COMPL. DATE 04/27/2001	TOTAL DEPTH 3794	PERF. 3660	- 3750								
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
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					19
03	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								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
HARRISON, J. L.		WELL #: 1214		RRCID -> 182848	COMPL. DATE 04/20/2001	TOTAL DEPTH 3793	PERF. 3646	- 3716								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
03	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								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
COTTON, MATTIE		WELL #: 1303		RRCID -> 192992	COMPL. DATE 12/18/2002	TOTAL DEPTH 3765	PERF. 3627	- 3683								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
LITTLETON, J. C.		WELL #: 604		RRCID -> 193311	COMPL. DATE 11/22/2002	TOTAL DEPTH 3852	PERF. 3710	- 3813								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
NORWOOD, L. C.		WELL #: 54		RRCID -> 195493		COMPL. DATE 04/12/2003		TOTAL DEPTH 3726 PERF. 3634 - 3685								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BUTLER, J. E.		WELL #: 41		RRCID -> 196757		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3681 - 3720								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
NORWOOD, L. C.		WELL #: 61		RRCID -> 207603		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3690 - 3766								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BOYD, W. T.		WELL #: 34		RRCID -> 209097		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 3827 PERF. 3635 - 3734								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WOOD, J. R.		WELL #: 1002		RRCID -> 212458		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3720 - 3766								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT	-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		
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NORVELL (CONGLOMERATE)		66178 666		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
TRACER OPERATING, INC.		863965								
MCCONNELL-MORELAND 28		WELL #: 1		RRCID -> 275773		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 3987 PERF. 3740 - 3770		
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
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 2	N	-0-		-0-
11	150 N	119	-0-	-31	-0-	119 2	N	-0-		-0-
12	186 N	119	-0-	-67	-0-	119 2	N	-0-		-0-
01	155 N	111	-0-	-44	-0-	111 2	N	-0-		-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-		N	-0-		-0-
*03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-		-0-

NOVICE, NORTH (GRAY)		66255 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN		
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		767834								
NOVICE UNIT		WELL #: 904		RRCID -> 090992		COMPL. DATE 10/07/1980		TOTAL DEPTH 3824 PERF. 3718 - 3715		
M	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
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	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 3	N	-0-		-0-
*02	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 3	N	-0-		-0-
*03	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 3	N	-0-		-0-

NOVICE, WEST (GARDNER 3700)		66261 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN		
BLACK STRATA LLC		072748								
VAUGHN, GARY M. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 137446		COMPL. DATE 12/10/1990		TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3709 - 3724		
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
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
10	558 N	539	-0-	-19	-0-	539 2	N	-0-		81
11	540 N	534	-0-	-6	-0-	534 2	N	-0-		81
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2	N	-0-		81
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2	N	-0-		81
02	522 N	509	-0-	-13	-0-	509 2	N	-0-		81
*03	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								
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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	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		
10	217 N	201	-0-	-16	B	-0-	17 1	184 3		N	-0-					-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	16 1	167 3		N	-0-					-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	B	-0-	18 1	188 3		N	-0-					-0-
01	186 N	168	-0-	-18	B	-0-	14 1	154 3		N	-0-					-0-
02	174 N	171	-0-	-3	B	-0-	14 1	157 3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	217 N	199	-0-	-18	B	-0-	17 1	182 3		N	-0-					-0-
O'LAUGHLIN, MAURINE L.										WELL #: 21	RRCID -> 087712	COMPL. DATE 12/03/1979	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 2862 - 2869		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
O'LAUGHLIN, MAURINE L.										WELL #: 20	RRCID -> 087801	COMPL. DATE 11/20/1979	TOTAL DEPTH 4415	PERF. 2882 - 2890		
10	248 N	198	-0-	-50	B	-0-	17 1	181 3		N	-0-					-0-
11	180 N	161	-0-	-19	B	-0-	14 1	147 3		N	-0-					-0-
12	186 N	168	-0-	-18	B	-0-	15 1	153 3		N	-0-					-0-
01	186 N	84	-0-	-102	B	-0-	7 1	77 3		N	-0-					-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	13 1	154 3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*03	177 N	177	-0-	-0-	B	-0-	15 1	162 3		N	-0-					-0-
F-F OIL COMPANY										257138						
HARTNETT										WELL #: 1	RRCID -> 219636	COMPL. DATE 06/03/2006	TOTAL DEPTH 4110	PERF. 2446 - 2533		
10	202 N	202	-0-	-0-	B	-0-	202 2			N	-0-					-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	187 2			N	-0-					-0-
12	177 N	177	-0-	-0-	B	-0-	177 2			N	-0-					-0-
01	217 N	136	-0-	-81	B	-0-	136 2			N	-0-					-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	B	-0-	216 2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*03	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223 2			N	-0-					-0-
HITEX RESOURCES, LP										390521						
DICKERSON										WELL #: 1	RRCID -> 113924	COMPL. DATE 02/01/1984	TOTAL DEPTH 4820	PERF. 3020 - 3026		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-



-----												
O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO												
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												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
10	155 N	97	-0-	-58 B	-0-	97 2	N	-0-			-0-	
11	180 N	143	-0-	-37 B	-0-	143 2	N	-0-			-0-	
12	186 N	149	-0-	-37 B	-0-	149 2	N	-0-			-0-	
01	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 2	N	-0-			-0-	
02	145 N	131	-0-	-14 B	-0-	131 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2	N	-0-			-0-	
-----												
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 10 RRCID -> 082460 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 2756 - 2764												
10	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561 2	N	-0-			-0-	
11	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 2	N	-0-			-0-	
12	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 2	N	-0-			-0-	
01	558 N	431	-0-	-127 B	-0-	431 2	N	-0-			-0-	
02	406 N	396	-0-	-10 B	-0-	396 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	341 N	321	-0-	-20 B	-0-	321 2	N	-0-			-0-	
-----												
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 13 RRCID -> 086866 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 2866 - 2874												
10	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 2	N	-0-			-0-	
11	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 2	N	-0-			-0-	
12	155 N	132	-0-	-23 B	-0-	132 2	N	-0-			-0-	
01	155 N	128	-0-	-27 B	-0-	128 2	N	-0-			-0-	
02	145 N	141	-0-	-4 B	-0-	141 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 2	N	-0-			-0-	
-----												
MCMURREY, M.H. -D- WELL #: 68D RRCID -> 096804 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 2854 - 2863												
10	403 N	398	-0-	-5 B	-0-	398 2	N	-0-			-0-	
11	450 N	357	-0-	-93 B	-0-	357 2	N	-0-			-0-	
12	465 N	338	-0-	-127 B	-0-	338 2	N	-0-			-0-	
01	403 N	110	-0-	-293 B	-0-	110 2	N	-0-			-0-	
02	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 2	N	-0-			-0-	
-----												
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 14 RRCID -> 097754 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2820 - 2922												
10	124 N	94	-0-	-30 B	-0-	94 2	N	-0-			-0-	
11	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2	N	-0-			-0-	
12	93 N	81	-0-	-12 B	-0-	81 2	N	-0-			-0-	
01	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91 2	N	-0-			-0-	
02	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2	N	-0-			-0-	
-----												
MCMURRY, M.H.D. WELL #: 73D RRCID -> 099130 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 3041 PERF. 2822 - 2915												
10	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 2	N	-0-			-0-	
11	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 2	N	-0-			-0-	
12	310 N	249	-0-	-61 B	-0-	249 2	N	-0-			-0-	
01	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 2	N	-0-			-0-	
02	261 N	259	-0-	-2 B	-0-	259 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 2	N	-0-			-0-	

-----												
O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO												
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388												
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 27 RRCID -> 099131 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 4341 PERF. 2920 - 2935												
M	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
-----												
10		485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 2	N	-0-			-0-
11		389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 2	N	-0-			-0-
12		496 N	385	-0-	-111 B	-0-	385 2	N	-0-			-0-
01		496 N	334	-0-	-162 B	-0-	334 2	N	-0-			-0-
02		377 N	335	-0-	-42 B	-0-	335 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		372 N	362	-0-	-10 B	-0-	362 2	N	-0-			-0-
-----												
MCMURREY, M.H.D WELL #: 75D RRCID -> 101668 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 2891 - 2923												
10		31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25 2	N	-0-			-0-
11		30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23 2	N	-0-			-0-
12		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2	N	-0-			-0-
01		36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2	N	-0-			-0-
02		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23 2	N	-0-			-0-
-----												
M.H. MCMURREY D WELL #: 79D RRCID -> 103016 COMPL. DATE 08/06/1982 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 2860 - 2909												
10		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2	N	-0-			-0-
11		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2	N	-0-			-0-
12		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 2	N	-0-			-0-
01		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2	N	-0-			-0-
02		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2	N	-0-			-0-
-----												
MCMURREY, M. H. D WELL #: 84D RRCID -> 103535 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 4424 PERF. 2736 - 2858												
10		62 N	19	-0-	-43 B	-0-	19 2	N	-0-			-0-
11		30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 2	N	-0-			-0-
12		31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16 2	N	-0-			-0-
01		31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20 2	N	-0-			-0-
02		29 N	20	-0-	-9 B	-0-	20 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21 2	N	-0-			-0-
-----												
MCMURREY, M. H. WELL #: 23 RRCID -> 103805 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 2853 - 2928												
10		186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172 2	N	-0-			-0-
11		180 N	143	-0-	-37 B	-0-	143 2	N	-0-			-0-
12		168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 2	N	-0-			-0-
01		186 N	142	-0-	-44 B	-0-	142 2	N	-0-			-0-
02		154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151 2	N	-0-			-0-
-----												
MCMURREY, M.H. WELL #: 25 RRCID -> 105068 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH 4393 PERF. 2871 - 2903												
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-
02		29 N	22	-0-	-7 B	-0-	22 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23 2	N	-0-			-0-

-----													
O'LAUGHLIN (2800)		//CONT.//		66940 300	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PALO PINTO		
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388									
MCMURREY, M.H.		WELL #:		26	RRCID -> 105784			COMPL. DATE 03/20/1983			TOTAL DEPTH 4420	PERF. 2812 - 2894	
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
-----													
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-
02		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		248 N	220	-0-	-28 B	-0-	220 2		N	-0-			-0-
-----													
MCMURREY, M.H.		WELL #:		27	RRCID -> 105785			COMPL. DATE 03/09/1983			TOTAL DEPTH 4430	PERF. 2852 - 2906	
-----													
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-
02		412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03		441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 2		N	-0-			-0-
-----													
WILSON, E. S.		WELL #:		1	RRCID -> 189217			COMPL. DATE 06/11/2002			TOTAL DEPTH 4260	PERF. 2397 - 2407	
-----													
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-
02		203 N	156	-0-	-47 B	-0-	156 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177 2		N	-0-			-0-
-----													
SENDERO ENERGY INC.		766971											
GREEN, FLORENCE		WELL #:		20	RRCID -> 138046			COMPL. DATE 04/09/1991			TOTAL DEPTH 4154	PERF. 2813 - 2819	
-----													
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-	-231 B	-0-	6 1	73 2	N	-0-			-0-
*01		310 N	188	-0-	-122 B	-0-	20 1	168 2	N	-0-			-0-
02		290 N	232	-0-	-58 B	-0-	27 1	205 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03		301 N	301	-0-	-0- B	-0-	48 1	253 2	N	-0-			-0-
-----													
SKY RESOURCES, INC.		786408											
WILSON-HITTON UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 158313			COMPL. DATE 05/17/1996			TOTAL DEPTH 4085	PERF. 2343 - 2362	
-----													
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-
02		114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 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			
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
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3	N	-0-		31
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-		31
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-		31
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-		31
02	145 N	130	-0-	-15	-0-	130	3	N	-0-		31
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	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			
10	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2	N	-0-		-0-
11	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2	N	-0-		-0-
12	1860 N	383	-0-	-1477	-0-	383	2	N	-0-		-0-
01	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2	N	-0-		-0-
02	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2	N	-0-		-0-
*03	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2	N	-0-		-0-

MCMURREY, M.H.		WELL #: 31		RRCID -> 117203		COMPL. DATE 05/31/1985		TOTAL DEPTH 4133 PERF. 4046 - 4056			
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-		-0-
11	330 N	294	-0-	-36	-0-	294	2	N	-0-		-0-
12	341 N	280	-0-	-61	-0-	280	2	N	-0-		-0-
01	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	2	N	-0-		-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-		-0-
*03	308 N	308	-0-	-0-	-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			
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-		-0-
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2	N	-0-		-0-
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-		-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-		-0-
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2	N	-0-		-0-

PITCOCK, INC.		665870									
FLOW, DON L.		WELL #: 2		RRCID -> 100647		COMPL. DATE 07/31/1981		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3926 - 3932			
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	35	1	N	-0-		-0-
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-		-0-
12	403 N	354	-0-	-49	-0-	31	1	N	-0-		-0-
01	434 N	329	-0-	-105	-0-	33	1	N	-0-		-0-
02	348 N	316	-0-	-32	-0-	316	2	N	-0-		-0-
03	341 N	260	-0-	-81	-0-	260	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			
10	842 X	842	-0-	-0-	-0-	71	1	N	-0-		-0-
11	887 X	887	-0-	-0-	-0-	77	1	N	-0-		-0-
12	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	93	1	N	-0-		-0-
01	894 X	894	-0-	-0-	-0-	76	1	N	-0-		-0-
02	993 X	993	-0-	-0-	-0-	79	1	N	-0-		-0-
*03	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	83	1	N	-0-		-0-

O'LAUGHLIN (4200) //CONT.// 66940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690  
 O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 29 RRCID -> 101831 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 4296 PERF. 4230 - 4282

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2	N	-0-			25
11	690 N	531	-0-	-159	-0-	531	2	N	-0-			25
12	558 N	100	-0-	-458	-0-	100	2	N	-0-			-0-
01	620 N	601	-0-	-19	-0-	601	2	N	-0-			25
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2	N	-0-			25
*03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2	N	-0-			25

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 7 RRCID -> 082457 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4221 - 4259

10	2232 N	1937	-0-	-295	-0-	1937	2	N	-0-			42
11	2100 N	1529	-0-	-571	-0-	1529	2	N	-0-			42
12	1891 N	1432	-0-	-459	-0-	1432	2	N	-0-			42
01	1922 N	1807	-0-	-115	-0-	1807	2	N	-0-			42
02	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2	N	-0-			42
*03	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2	N	-0-			42

OPAL KELLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082674 COMPL. DATE 01/08/1978 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 4022 - 4078

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	473	-0-	473	-0-	473	2	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	771	-0-	771	-0-	1244	771	2	N	-0-		-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 11 RRCID -> 086868 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 4201 - 4212

10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-			-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-			-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-			-0-
02	29 N	21	-0-	-8	-0-	21	2	N	-0-			-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-			-0-

MCMURREY, M.H. D WELL #: 69D RRCID -> 099245 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 4329 PERF. 4214 - 4237

10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	414	2	67	9	N	61	101
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-			101
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-			101
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2	N	-0-			101
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2	N	-0-			101
*03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-			101

O'LAUGHLIN (4200) //CONT.// 66940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388  
 MCMURREY, M.H. D WELL #: 72D RRCID -> 099433 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4219 - 4227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-				-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-				-0-
12	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-				-0-
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-				-0-
02	87 N	78	-0-	-9	-0-	78	2			N	-0-				-0-
*03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-				-0-

MCMURREY, M.H. D WELL #: 85D RRCID -> 104140 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 4312 - 4318

10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-				-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-				-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-				-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-				-0-
02	29 N	6	-0-	-23	-0-	6	2			N	-0-				-0-
03	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

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-				30
02	232 N	226	-0-	-6	-0-	226	2			N	-0-				-0-
03	248 N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-				30

PITCOCK, INC. 665870  
 JOHNSON, HELEN WELL #: 10 RRCID -> 186262 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4191 - 4197

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
12	310 N	295	-0-	-15	-0-	26	1	269	2	N	-0-				50
01	279 N	3	-0-	-276	-0-	3	2			N	-0-				50
02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-				50
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				50

JOHNSON, HELEN WELL #: 11 RRCID -> 195453 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4058 - 4066

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
*02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48

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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

O'LAUGHLIN, W. (4200)		//CONT.// 66944 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.// 197690		WELL #: 26		RRCID -> 118360		COMPL. DATE 07/02/1981		TOTAL DEPTH 4323		PERF. 4261 - 4268	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	27	1	432	3	N	-0-		73
11	210 N	178	-0-	-32	-0-	15	1	163	3	N	-0-		73
12	217 N	192	-0-	-25	-0-	17	1	175	3	N	-0-		73
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	27	1	291	3	N	-0-		73
02	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	102	1	1179	3	N	-0-		73
*03	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	100	1	1108	3	N	-0-		73
-----													
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388		71D		RRCID -> 108318		COMPL. DATE 10/28/1983		TOTAL DEPTH 4330		PERF. 4219 - 4225	
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-		-0-
11	570 N	566	-0-	-4	-0-	566	2			N	-0-		-0-
12	620 N	543	-0-	-77	-0-	543	2			N	-0-		-0-
01	620 N	551	-0-	-69	-0-	551	2			N	-0-		-0-
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-		-0-
*03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-		-0-
-----													
OLIVE MAE (CADDO)		67155 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PETEX		659782		WELL #: 1		RRCID -> 174651		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3268 - 284	
10	2232 N	2086	-0-	-146	-0-	1824	2	262	9	N	238	328	111
11	2340 N	1833	-0-	-507	-0-	1591	2	242	9	N	220	168	163
12	2263 N	1744	-0-	-519	-0-	1426	2	318	9	N	289	327	125
01	2077 N	1478	-0-	-599	-0-	1210	2	268	9	N	244	331	38
02	1769 N	1187	-0-	-582	-0-	961	2	226	9	N	205	166	77
03	1736 N	990	-0-	-746	-0-	857	2	133	9	N	121		198
-----													
WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 178036		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3321 - 3360			
10	620 N	514	-0-	-106	-0-	505	2	9	9	N	8		172
11	420 N	321	-0-	-99	-0-	321	2			N	-0-		172
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	523	2	7	9	N	6		178
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	552	2	8	9	N	7	161	24
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-		24
03	527 N	525	-0-	-2	-0-	525	2			N	-0-		24
-----													
ALICE "2257"		WELL #: 1		RRCID -> 181155		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 3565		PERF. 3308 - 3316			
10	403 N	218	-0-	-185	-0-	218	2			N	-0-		-0-
11	300 N	180	-0-	-120	-0-	180	2			N	-0-		-0-
12	248 N	143	-0-	-105	-0-	143	2			N	-0-		-0-
01	217 N	143	-0-	-74	-0-	143	2			N	-0-		-0-
02	174 N	111	-0-	-63	-0-	111	2			N	-0-		-0-
03	155 N	97	-0-	-58	-0-	97	2			N	-0-		-0-
-----													
STAPP RANCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181156		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 3276 - 3282			
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		307
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		307

OLIVE MAE (CADDO)		//CONT.//		67155 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.//		659782								
HIGGINS UNIT		WELL #:		2B	RRCID ->	183010	COMPL. DATE	06/05/2001	TOTAL DEPTH	3625	PERF. 3296 -	3302
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM	BALANCE
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2	N	-0-			-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2	N	-0-			-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-			-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-			-0-
*03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			-0-
-----												
TOMLIN "3396"		WELL #:		2	RRCID ->	185541	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3302 -	3342
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-			-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-			-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-			-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-			-0-
02	232 N	229	-0-	-3	-0-	229	2	N	-0-			-0-
*03	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
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			248
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			248
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			248
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	371	2	1 9 N	1			249
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	275	2	1 9 N	1			250
*03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1 9 N	1			251
-----												
COMPTON, DON		WELL #:		1	RRCID ->	258543	COMPL. DATE	12/02/1995	TOTAL DEPTH	3420	PERF. 3338 -	3346
10	527 N	484	-0-	-43	-0-	484	2	N	-0-			11
11	510 N	365	-0-	-145	-0-	365	2	N	-0-			11
12	496 N	384	-0-	-112	-0-	384	2	N	-0-			11
01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2	N	-0-			11
02	348 N	161	-0-	-187	-0-	161	2	N	-0-			11
03	372 N	93	-0-	-279	-0-	93	2	N	-0-			11
-----												
COMPTON SISTERS "2960"		WELL #:		1	RRCID ->	273279	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	3840	PERF. 3330 -	3340
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2	N	-0-			-0-
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-			-0-
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-			-0-
01	403 N	361	-0-	-42	-0-	361	2	N	-0-			-0-
02	377 N	329	-0-	-48	-0-	329	2	N	-0-			-0-
03	372 N	346	-0-	-26	-0-	346	2	N	-0-			-0-



M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
ONEAL (CADDO)		67332 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
ROYAL TEXAN RESOURCES CO.		732111		WELL #: 3		RRCID -> 121012		COMPL. DATE 06/00/1985		TOTAL DEPTH 4027		PERF. 3250 - 3265
BARKER, C.A.												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			24
ONEAL (MARBLE FALLS)		67332 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS				
GULF COAST OPERATORS, INC.		337930		WELL #: 1		RRCID -> 018059		COMPL. DATE 05/28/1954		TOTAL DEPTH 4027		PERF. 3985 - 3987
CREAGH, JAS. S.												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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		WELL #: 2 U		RRCID -> 045333		COMPL. DATE 01/07/1969		TOTAL DEPTH 4570		PERF. 4198 - 4218
TRICE, W. G., MRS.												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
ORAN (MARBLE FALLS)		67477 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
CROWN EQUIPMENT CO.		191534		WELL #: 1		RRCID -> 274095		COMPL. DATE 05/15/2014		TOTAL DEPTH 4655		PERF. 3958 - 4480
BRIMER												
10	1395 N	850	-0-	-545	-0-	847	2	3	9	N	3	69
11	1020 N	33	-0-	-987	-0-	32	2	1	9	N	1	70
12	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	3	73
01	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-	73
02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-	73
*03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-	73
ECHO PRODUCTION, INC.		240125		RRCID -> 275315		COMPL. DATE 03/14/2014		TOTAL DEPTH 5012		PERF. 4552 - 4944		
GREEN, W.T.				WELL #: 7								
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
12	1550 N	1326	-0-	-224	-0-	1326	2			N	-0-	-0-
01	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-	-0-
02	1479 N	1151	-0-	-328	-0-	1151	2			N	-0-	-0-
03	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT	-0-
H3 OPERATING, LLC		351867		RRCID -> 142822		COMPL. DATE 05/18/1992		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4830 - 4836		
NORTH ORAN				WELL #: 1								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----													
ORAN (4230 CONGL)			67477 500		NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PALO PINTO		
PATTON EXPLORATION, INC.			643730										
CHUMLEA			WELL #: 1		RRCID -> 060832			COMPL. DATE 08/15/1974			TOTAL DEPTH 4672 PERF. 4241 - 4245		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----													
10		124 N	79	-0-	-45 B	-0-	14 1	65 2	N	-0-			18
11		90 N	27	-0-	-63 B	-0-	5 1	22 2	N	-0-			18
12		155 N	33	-0-	-122 B	-0-	5 1	28 2	N	-0-			18
01		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	21 1	99 2	N	-0-			18
02		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	44 1	189 2	N	-0-			18
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	54 1	236 2	N	-0-			18
-----													
NORMAN-ORAN UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 074356			COMPL. DATE 06/22/1977			TOTAL DEPTH 4640 PERF. N/A		
-----													
10		310 N	294	-0-	-16 B	-0-	54 1	240 2	N	-0-			8
11		240 N	109	-0-	-131 B	-0-	20 1	89 2	N	-0-			8
12		217 N	127	-0-	-90 B	-0-	20 1	107 2	N	-0-			8
01		279 N	254	-0-	-25 B	-0-	45 1	209 2	N	-0-			8
02		116 N	69	-0-	-47 B	-0-	13 1	56 2	N	-0-			8
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		124 N	86	-0-	-38 B	-0-	16 1	70 2	N	-0-			8
-----													
SKY RESOURCES, INC.			786408										
PUREFOY-MASK			WELL #: 1 C		RRCID -> 064625			COMPL. DATE 11/28/1975			TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4193 - 0		
-----													
10		0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
GREEN, FLORENCE -A-			WELL #: 1		RRCID -> 074801			COMPL. DATE 06/20/1976			TOTAL DEPTH 4775 PERF. N/A		
-----													
10		721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721 3		N	-0-			-0-
11		652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652 3		N	-0-			-0-
12		669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669 3		N	-0-			-0-
01		637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637 3		N	-0-			-0-
02		647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		682 N	681	-0-	-1 B	-0-	681 3		N	-0-			-0-
-----													
STOVALL OPERATING CO.			824339										
SINGLETON, JOE			WELL #: 1		RRCID -> 209104			COMPL. DATE 04/15/2005			TOTAL DEPTH 4319 PERF. 4116 - 4128		
-----													
10		628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628 2		N	-0-			-0-
11		630 N	398	-0-	-232 B	-0-	398 2		N	-0-			-0-
12		556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556 2		N	-0-			-0-
01		620 N	315	-0-	-305 B	-0-	315 2		N	-0-			-0-
02		500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03		520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 2		N	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ORAN PATTON "A"		67919 300 159500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD						
		WELL #: 1		RRCID -> 085020		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4616 - 4636				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OXFORD (CADD0) CLEAR FORK, INCORPORATED HOOKER 24		67919 300 159500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD						
		WELL #: 1		RRCID -> 159996		COMPL. DATE 09/20/1996		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 4301 - 4310				
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			42
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			42
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			42
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2		N	-0-			42
02	145	N	139	-0-	-6	-0-	139	2		N	-0-			42
*03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			42

RUBY 50		67919 300 159500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD						
		WELL #: 1		RRCID -> 269357		COMPL. DATE 02/14/2013		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 3978 - 4062				
10	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2		N	-0-			-0-
11	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	2		N	-0-			-0-
12	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	2		N	-0-			-0-
01	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	2		N	-0-			-0-
02	348	N	322	-0-	-26	-0-	322	2		N	-0-			-0-
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2		N	-0-			-0-

VAN OPERATING, LTD. NEWELL G-5		881442		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD						
		WELL #: 2D		RRCID -> 197806		COMPL. DATE 11/03/2003		TOTAL DEPTH 5120		PERF. 4576 - 4586				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OXFORD (CADD0 4260) BASIN OPERATING INC. CLOUD "44"		67919 333 054545		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
		WELL #: 1		RRCID -> 169682		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 4755		PERF. 4057 - 4074				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

P.K. (CONGL. 4000) DIAMOND S ENERGY COMPANY REPASS			68120 500 217005			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 1 RRCID -> 086665 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4074 - 4084												
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2	N	-0-			-0-	
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2	N	-0-			-0-	
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2	N	-0-			-0-	
01	372 N	349	-0-	-23	-0-	349 2	N	-0-			-0-	
02	348 N	324	-0-	-24	-0-	324 2	N	-0-			-0-	
*03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2	N	-0-			-0-	
REPASS WELL #: 2 RRCID -> 108888 COMPL. DATE 12/19/1983 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4087 - 4100												
10	868 N	846	-0-	-22	-0-	846 2	N	-0-			-0-	
11	390 N	63	-0-	-327	-0-	63 2	N	-0-			-0-	
12	1147 N	553	-0-	-594	-0-	553 2	N	-0-			-0-	
01	837 N	200	-0-	-637	-0-	200 2	N	-0-			-0-	
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2	N	-0-			-0-	
*03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2	N	-0-			-0-	
SKY RESOURCES, INC. DOFFLEMYER			786408			RRCID -> 109788		COMPL. DATE 02/16/1984		TOTAL DEPTH 4174 PERF. 4064 - 4082		
10	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 3	N	-0-			-0-	
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3	N	-0-			-0-	
12	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 3	N	-0-			-0-	
01	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 3	N	-0-			-0-	
02	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 3	N	-0-			-0-	
*03	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594 3	N	-0-			-0-	
TODD			WELL #: 1			RRCID -> 175259		COMPL. DATE 12/05/1999		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4036 - 4115		
10	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 3	N	-0-			-0-	
11	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906 3	N	-0-			-0-	
12	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933 3	N	-0-			-0-	
01	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906 3	N	-0-			-0-	
02	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754 3	N	-0-			-0-	
03	1922 N	1882	-0-	-40	-0-	1882 3	N	-0-			-0-	
PK BASS HOLLOW (ATOKA CONGL.) HILL, R.M. OPERATING INC. JOHNS			68130 003 387991			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
WELL #: 1 RRCID -> 204164 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4124 - 4148												
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	Y	15	63 1		5	
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	116 2	Y	1			6	
*03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	123 2	Y	2			8	
JOHNS			WELL #: 2			RRCID -> 212399		COMPL. DATE 09/27/2005		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4032 - 4050		
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	Y	19	69 1		7	
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	127 2	Y	1			8	
*03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	135 2	Y	2			10	

PK BASS HOLLOW (ATOKA CONGL.) //CONT.// 68130 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PALO PINTO						
HILL, R.M. OPERATING INC. //CONT.// 387991																
JOHNS WELL #: 4 RRCID -> 222979 COMPL. DATE 07/27/2006										TOTAL DEPTH	4270	PERF. 4210 - 4230				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3627 X	3555	-0-	-72	-0-	3512	2	43	9	Y	39	35	1			23
11	3420 X	3417	-0-	-3	-0-	3375	2	42	9	Y	38	35	1			26
12	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3540	2	39	9	Y	35	34	1			27
01	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3574	2	39	9	Y	35	34	1			28
02	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3317	2	36	9	Y	33	35	1			26
03	3565 X	3460	-0-	-105	-0-	3425	2	35	9	Y	32	34	1			24
-----																
GRAGG, W. K. WELL #: 1 RRCID -> 228801 COMPL. DATE 06/01/2007										TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3860 - 3868				
10	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	1911	2	1	9	N	1	1	8			149
11	1830 X	1686	-0-	-144	-0-	1663	2	23	9	N	21	21	8			149
12	1891 X	1373	-0-	-518	-0-	1358	2	15	9	N	14	2	8			161
01	1922 X	387	-0-	-1535	-0-	387	2			N	-0-					161
02	1798 X	1288	-0-	-510	-0-	1288	2			N	-0-					161
03	1922 X	607	-0-	-1315	-0-	607	2			N	-0-	151	1			10
-----																
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				
10	899 N	767	-0-	-132 B	-0-	546	1	221	2	N	-0-					17
11	690 N	402	-0-	-288 B	-0-	198	1	204	2	N	-0-					17
12	837 N	450	-0-	-387 B	-0-	236	1	214	2	N	-0-					17
01	775 N	458	-0-	-317 B	-0-	231	1	227	2	N	-0-					17
02	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	227	1	214	2	N	-0-					17
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	252	1	228	2	N	-0-					17
-----																
FRANCIS MURPHY WELL #: 3 RRCID -> 071206 COMPL. DATE 03/12/1977										TOTAL DEPTH	4012	PERF. N/A				
10	620 N	517	-0-	-103 B	-0-	391	1	126	2	N	-0-					2
11	540 N	302	-0-	-238 B	-0-	176	1	126	2	N	-0-					2
12	527 N	390	-0-	-137 B	-0-	223	1	167	2	N	-0-					2
01	527 N	403	-0-	-124 B	-0-	222	1	181	2	N	-0-					2
02	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	217	1	167	2	N	-0-					2
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	403 N	390	-0-	-13 B	-0-	229	1	161	2	N	-0-					2
-----																
MURPHY, FRANCES B. WELL #: 4 RRCID -> 074925 COMPL. DATE 02/02/2012										TOTAL DEPTH	4055	PERF. 2626 - 2637				
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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
02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	265 1	356 2	N	-0-			52
*03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	293 1	367 2	N	18			70
						20 9						

PK DAM (CONGLOMERATE "E") 68136 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523  
 CURTIS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 083834 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 3710 - 3720

10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3		N	-0-			86
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3		N	-0-			86
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3		N	-0-			86
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-			86
*02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-			86
*03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-			86

NWG OPERATING LLC 616947  
 BELDING WELL #: 1 RRCID -> 071288 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 4011 PERF. N/A

10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	140 1	548 2	N	-0-			23
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	155 1	573 2	N	-0-			23
12	1023 N	698	-0-	-325	-0-	163 1	535 2	N	-0-			23
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	113 1	267 2	N	-0-			23
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	169 1	479 2	N	-0-			23
*03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	215 1	572 2	N	-0-			23

PITCOCK, INC. 665870  
 MURPHY, FRANCES B. WELL #: 5 RRCID -> 074926 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	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

10	279 #	40	-0-	-239	-0-	8 1	32 2	N	-0-			-0-
11	210 #	67	-0-	-143	-0-	14 1	53 2	N	-0-			-0-
12	69 R	69	-0-	-0-	-0-	16 1	53 2	N	-0-			-0-
01	10 R	10	-0-	-0-	-0-	3 1	7 2	N	-0-			-0-
02	37 R	37	-0-	-0-	-0-	10 1	27 2	N	-0-			-0-
03	62 #	37	-0-	-25	-0-	10 1	27 2	N	-0-			-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388  
 PATTERSON, E.W. WELL #: 2C RRCID -> 156624 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3800 - 3810

10	279 #	85	-0-	-194	-0-	85 2		N	-0-			-0-
11	270 #	137	-0-	-133	-0-	137 2		N	-0-			-0-
12	217 #	100	-0-	-117	-0-	100 2		N	-0-			-0-
01	217 #	142	-0-	-75	-0-	142 2		N	-0-			-0-
02	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-			-0-
03	155 #	31	-0-	-124	-0-	31 2		N	-0-			-0-

-----												
P.K. DAM (CONGL. 3820)		//CONT.//		68136 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: PALO PINTO				
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388								
MCMURREY, M. H.		WELL #:		920	RRCID ->	170975	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	4054 - 4084
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
10		620 #	518	-0-	-102	-0-	508 2		10 9	N	9	39
11		630 #	508	-0-	-122	-0-	508 2			N	-0-	39
12		651 #	491	-0-	-160	-0-	491 2			N	-0-	39
01		651 #	538	-0-	-113	-0-	538 2			N	-0-	39
02		580 #	418	-0-	-162	-0-	418 2			N	-0-	39
03		527 #	438	-0-	-89	-0-	435 2		3 9	N	3	42
-----												
MCMURREY, M. H. C		WELL #:		50C	RRCID ->	175702	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	4245	PERF.	4149 - 4162
10		1097 R	1097	-0-	-0-	-0-	1085 2		12 9	N	11	66
11		865 R	865	-0-	-0-	-0-	865 2			N	-0-	66
12		934 R	934	-0-	-0-	-0-	934 2			N	-0-	66
01		901 R	901	-0-	-0-	-0-	901 2			N	-0-	66
02		896 R	896	-0-	-0-	-0-	896 2			N	-0-	66
*03		851 R	851	-0-	-0-	-0-	851 2			N	-0-	66
-----												
MCMURREY, M. H.		WELL #:		32	RRCID ->	178143	COMPL. DATE	07/28/2000	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3767 - 3774
10		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 2			N	-0-	9
11		88 R	88	-0-	-0-	-0-	88 2			N	-0-	9
12		62 #	49	-0-	-13	-0-	49 2			N	-0-	9
01		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 2			N	-0-	9
02		73 R	73	-0-	-0-	-0-	73 2			N	-0-	9
*03		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70 2			N	-0-	9
-----												
MCMURREY, M. H. C		WELL #:		100C	RRCID ->	183177	COMPL. DATE	06/11/2001	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	4060 - 4072
10		620 #	441	-0-	-179	-0-	399 2		42 9	N	38	40
11		600 #	329	-0-	-271	-0-	329 2			N	-0-	40
12		465 #	339	-0-	-126	-0-	339 2			N	-0-	40
01		434 #	322	-0-	-112	-0-	322 2			N	-0-	40
02		453 R	453	-0-	-0-	-0-	453 2			N	-0-	40
03		434 #	401	-0-	-33	-0-	401 2			N	-0-	40
											40 1	-0-
-----												
CLAYPOOL-BOWEN		WELL #:		1	RRCID ->	195461	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	4051 - 4075
10		159 R	159	-0-	-0-	-0-	159 2			N	-0-	19
11		150 #	145	-0-	-5	-0-	145 2			N	-0-	19
12		166 R	166	-0-	-0-	-0-	166 2			N	-0-	19
01		162 R	162	-0-	-0-	-0-	162 2			N	-0-	19
02		146 R	146	-0-	-0-	-0-	146 2			N	-0-	19
03		155 #	142	-0-	-13	-0-	142 2			N	-0-	19
-----												
PEBA OIL & GAS, INC.		WELL #:		648640	RRCID ->	143012	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL DEPTH	4320	PERF.	4234 - 4244
GARLAND BEND UNIT		1										
10		310 #	90	-0-	-220	-0-	90 2			N	-0-	-0-
11		300 #	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-	-0-
12		310 #	94	-0-	-216	-0-	94 2			N	-0-	-0-
01		310 #	44	-0-	-266	-0-	44 2			N	-0-	-0-
02		116 #	107	-0-	-9	-0-	107 2			N	-0-	-0-
03		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10		403 #	381	-0-	-22	-0-	307 1	74 2	N	-0-	68
11		390 #	221	-0-	-169	-0-	161 1	60 2	N	-0-	68
12		403 #	297	-0-	-106	-0-	204 1	93 2	N	-0-	68
01		403 #	295	-0-	-108	-0-	202 1	93 2	N	-0-	68
02		377 #	262	-0-	-115	-0-	188 1	74 2	N	-0-	68
03		372 #	-0-	-0-	-372	-0-			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	
10		93 #	89	-0-	-4	-0-	89 3		N	-0-	-0-
11		2370 #	76	-0-	-2294	-0-	76 3		N	-0-	-0-
12		775 #	86	-0-	-689	-0-	86 3		N	-0-	-0-
01		775 #	95	-0-	-680	-0-	95 3		N	-0-	-0-
02		87 #	80	-0-	-7	-0-	80 3		N	-0-	-0-
03		93 #	66	-0-	-27	-0-	66 3		N	-0-	-0-
-----											
BRA		WELL #:		4	RRCID -> 121863	COMPL. DATE 11/12/1984	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3752	-	3768	
10		754 R	754	-0-	-0-	-0-	754 3		N	-0-	-0-
11		720 #	644	-0-	-76	-0-	644 3		N	-0-	-0-
12		775 #	733	-0-	-42	-0-	733 3		N	-0-	-0-
01		868 #	607	-0-	-261	-0-	607 3		N	-0-	-0-
02		812 #	620	-0-	-192	-0-	620 3		N	-0-	-0-
03		744 #	676	-0-	-68	-0-	676 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	
10		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-	-0-
11		150 N	146	-0-	-4	-0-	146 2		N	-0-	-0-
12		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-	-0-
01		155 N	138	-0-	-17	-0-	138 2		N	-0-	-0-
02		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-	-0-
03		155 N	149	-0-	-6	-0-	149 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	
10		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2		N	-0-	57
11		690 N	249	-0-	-441	-0-	249 2		N	-0-	57
12		620 N	131	-0-	-489	-0-	131 2		N	-0-	57
01		620 N	339	-0-	-281	-0-	339 2		N	-0-	57
02		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2		N	-0-	57
*03		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 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	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		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	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
10		744 N	683	-0-	-61	-0-	683 2			N	-0-				-0-
11		750 N	716	-0-	-34	-0-	716 2			N	-0-				-0-
12		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 2			N	-0-				-0-
01		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2			N	-0-				-0-
02		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2			N	-0-				-0-
03		899 N	768	-0-	-131	-0-	768 2			N	-0-				-0-
-----															
SNODDY STUART		WELL #: 2		RRCID -> 203405		COMPL. DATE 07/26/2004				TOTAL DEPTH 4224 PERF. 3963 - 3968					
10		93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2			N	-0-				50
11		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2			N	-0-				50
12		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2			N	-0-				50
01		93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2			N	-0-				50
02		87 N	65	-0-	-22	-0-	65 2			N	-0-				50
03		93 N	63	-0-	-30	-0-	63 2			N	-0-				50
-----															
P & R VAN OPERATING, LTD.		68227 001		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD						
DOSS, FRANK		881442													
		WELL #: 1		RRCID -> 147658		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4398 PERF. 4280 - 4296					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
PALM (CADDO) PETEX		68607 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD						
ROBERTS, WADE "47"		659782													
		WELL #: 2		RRCID -> 203462		COMPL. DATE 07/06/2004				TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3540 - 3548					
10		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 2			N	-0-				-0-
11		1440 N	1296	-0-	-144	-0-	1296 2			N	-0-				-0-
12		1457 N	1205	-0-	-252	-0-	1205 2			N	-0-				-0-
01		1612 N	1444	-0-	-168	-0-	1444 2			N	-0-				-0-
02		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 2			N	-0-				-0-
03		1209 N	1081	-0-	-128	-0-	1081 2			N	-0-				-0-
-----															
ROBERTS, WADE "47"		WELL #: 3		RRCID -> 206867		COMPL. DATE 12/21/2004				TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3536 - 3546					
10		2356 N	2262	-0-	-94	-0-	1033 2	1229 9		N	1117	987 1			370
11		2280 N	1888	-0-	-392	-0-	870 2	1018 9		N	925	963 1			332
12		2356 N	1513	-0-	-843	-0-	828 2	685 9		N	623	630 1			325
01		2263 N	1803	-0-	-460	-0-	1085 2	718 9		N	653	624 1			354
02		1827 N	1610	-0-	-217	-0-	856 2	754 9		N	685	805 1			234
*03		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	986 2	706 9		N	642	633 1			243
-----															
ROBERTS, WADE "47"		WELL #: 1		RRCID -> 212585		COMPL. DATE 08/27/2005				TOTAL DEPTH 4380 PERF. 3810 - 3820					
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
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	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
-----												
10	1839 R	1839	-0-	-0-	-0-	1839 3		N	-0-			-0-
11	1734 R	1734	-0-	-0-	-0-	1734 3		N	-0-			-0-
12	1767 #	1590	-0-	-177	-0-	1590 3		N	-0-			-0-
01	1829 #	1720	-0-	-109	-0-	1720 3		N	-0-			-0-
02	1711 #	1655	-0-	-56	-0-	1655 3		N	-0-			-0-
03	1829 #	1545	-0-	-284	-0-	1545 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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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		
10	3100 N	1435	-0-	-1665	-0-	1781 1435 3		N	-0-			176
11	3000 N	1391	-0-	-1609	-0-	172 1391 3		N	-0-			176
12	1519 N	1270	-0-	-249	-0-	1270 3		N	-0-			176
01	1426 N	1289	-0-	-137	-0-	1289 3		N	-0-			176
02	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 3		N	-0-			176
03	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-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		
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			-0-
11	180 N	163	-0-	-17	-0-	163 2		N	-0-			-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-			-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-			-0-
02	145 N	140	-0-	-5	-0-	140 2		N	-0-			-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PALO PINTO, SW (STRAWN) TEJAS WESTERN CORP. TURNER		//CONT.//	68700 500 841335	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO			
		WELL #:	3	RRCID -> 073827	COMPL. DATE 07/15/1977	TOTAL DEPTH	2600	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 2			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2			-0-
*03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2			-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR BACON ENERGY LANE			68707 001 042398	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO			
		WELL #:	103	RRCID -> 190181	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	3990	PERF. 3092 - 3124	
10	744 #	180	-0-	-564	-0-	125 3	55 9	N	350
11	510 #	158	-0-	-352	-0-	130 3	28 9	N	375
12	279 #	174	-0-	-105	-0-	150 3	24 9	N	397
01	155 #	100	-0-	-55	-0-	100 3		N	397
02	174 #	159	-0-	-15	-0-	159 3		N	397
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	397

BRAKA OPERATING, L.L.C. STUART, J. N. "A"			088563			CNTY: PALO PINTO			
		WELL #:	25	RRCID -> 261288	COMPL. DATE 10/19/2008	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 3424 - 3435	
10	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-
11	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-
12	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-
01	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-
02	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-
*03	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-

J. N. STUART			7433	RRCID -> 275278	COMPL. DATE 04/01/2014	TOTAL DEPTH	4275	PERF. 4022 - 4052	
10	2199 R	2199	-0-	-0-	-0-	2199 2		N	-0-
11	2029 R	2029	-0-	-0-	-0-	2029 2		N	-0-
12	2065 R	2065	-0-	-0-	-0-	2065 2		N	-0-
01	2201 #	2157	-0-	-44	-0-	2157 2		N	-0-
02	2146	2157	-0-	11	-0-	2157 2		N	-0-
03	2201 #	2042	-0-	-159	-0-	2042 2		N	-0-

SHEPARD			1	RRCID -> 275783	COMPL. DATE 01/09/2004	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 1588 - 1594	
10	93 #	77	-0-	-16	-0-	77 2		N	22
11	90 #	70	-0-	-20	-0-	70 2		N	22
12	93 #	69	-0-	-24	-0-	69 2		N	22
01	93 #	76	-0-	-17	-0-	76 2		N	22
02	87 #	76	-0-	-11	-0-	76 2		N	22
*03	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	22

COX, LEE INVESTMENTS INC. GREEN, W. H. UNIT			185990			CNTY: PALO PINTO			
		WELL #:	2	RRCID -> 150770	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	4680	PERF. 3832 - 3880	
10	11 #	-0-	-0-	-11	-0-			N	5
11	12 #	8	-0-	-4	-0-	8 2		N	5
12	12 #	-0-	-0-	-12	-0-			N	5
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	5
*02	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	5
03	8 #	NO RPT	-0-	-8	-0-			N	5

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO				
COX, LEE INVESTMENTS INC.		//CONT.//		185990							
GREEN, W. H.		WELL #:		1	RRCID ->	151878	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4649	PERF. 4242 - 4249
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	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		138	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		138	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		138	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		138	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		138	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		138	
PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2015 - P/A 07/20/2015											

DALLAS PRODUCTION, INC.				197690							
SET RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	107735	COMPL. DATE	11/08/1977	TOTAL DEPTH	4388	PERF. 3849 - 3860
10	310 #	210	-0-	-100	-0-	210 3	N	-0-		74	
11	300 #	173	-0-	-127	-0-	173 3	N	-0-		74	
12	279 #	168	-0-	-111	-0-	168 3	N	-0-		74	
01	248 #	172	-0-	-76	-0-	172 3	N	-0-		74	
02	203 #	158	-0-	-45	-0-	158 3	N	-0-		74	
03	217 #	187	-0-	-30	-0-	187 3	N	-0-		74	

DUNLAP EXPLORATION, INC.				233990							
CREWS		WELL #:		1	RRCID ->	255436	COMPL. DATE	03/28/2011	TOTAL DEPTH	5005	PERF. 3334 - 3344
10	1232 R	1232	-0-	-0-	-0-	1232 2	N	-0-		-0-	
11	968 R	968	-0-	-0-	-0-	968 2	N	-0-		-0-	
12	1027 R	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2	N	-0-		-0-	
01	1043 R	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2	N	-0-		-0-	
02	977 R	977	-0-	-0-	-0-	977 2	N	-0-		-0-	
*03	1021 R	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2	N	-0-		-0-	

DUNLAP-CHESNUT				2A	RRCID ->	264812	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	2783	PERF. 2034 - 2260
10	341 #	73	-0-	-268	-0-	73 2	N	-0-		-0-	
11	739 R	739	-0-	-0-	-0-	739 2	N	-0-		-0-	
12	441 R	441	-0-	-0-	-0-	441 2	N	-0-		-0-	
01	472 R	472	-0-	-0-	-0-	472 2	N	-0-		-0-	
02	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480 2	N	-0-		-0-	
03	775 #	411	-0-	-364	-0-	411 2	N	-0-		-0-	

CREWS				1A	RRCID ->	264863	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	1358	PERF. 1044 - 1110
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

G & F OIL, INC.				292000							
WELLS		WELL #:		1E	RRCID ->	141894	COMPL. DATE	11/20/1986	TOTAL DEPTH	4404	PERF. 3778 - 3782
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO												
HAMPTON, JOHN T. & JAMES BAILEY 353200												
HAMPTON, ANGELA WELL #: 1 RRCID -> 130759 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 4447 PERF. 2546 - 2552												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
HILL, R.M. OPERATING INC. 387991												
CARTER BEND WELL #: 8 RRCID -> 269373 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 1767 - 1770												
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
KIMBERLIN ENERGY GROUP 462705												
KIMBERLIN WELL #: 5 RRCID -> 122785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3928 - 3932												
10		DLQ G-10	76	-0-	76	464	4 1	72 2	Y		-0-	4
11		DLQ G-10	9	-0-	9	473	4 1	5 2	Y		-0-	4
12		473 R	-0-	-0-	-473	-0-			Y		-0-	4
01		217 #	127	-0-	-90	-0-	4 1	123 2	Y		-0-	4
02		174 #	93	-0-	-81	-0-	4 1	89 2	Y		-0-	4
03		62 #	42	-0-	-20	-0-	4 1	38 2	Y		-0-	4
-----												
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741												
ASHBY 1 AL WELL #: 1 RRCID -> 168997 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 4050 - 4053												
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
-----												
LEXGAS, INC. 500222												
BRIDGES, DELBERT WELL #: 3 RRCID -> 267536 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1326 - 1332												
10		186 #	4	-0-	-182	-0-	4 2			N	-0-	-0-
11		180 #	21	-0-	-159	-0-	21 2			N	-0-	-0-
12		193 R	193	-0-	-0-	-0-	193 2			N	-0-	-0-
01		160 R	160	-0-	-0-	-0-	160 2			N	-0-	-0-
02		87 #	66	-0-	-21	-0-	66 2			N	-0-	-0-
03		186 #	79	-0-	-107	-0-	79 2			N	-0-	-0-
-----												
NWG OPERATING LLC 616947												
BELDING, W. J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 148498 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3868 - 3876												
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 #	58	-0-	-469	-0-	58 2			N	-0-	43
02		493 #	155	-0-	-338	-0-	155 2			N	-0-	43
03		310 #	47	-0-	-263	-0-	47 2			N	-0-	43

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO								
NWG OPERATING LLC		//CONT.//		616947											
BELDING, W. J.		WELL #:		4	RRCID ->	188461	COMPL. DATE	01/05/2002	TOTAL DEPTH	3942	PERF.	3582 - 3599			
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
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

  

PATTON EXPLORATION, INC.				643730			CNTY: PALO PINTO								
SIKES, HARRY		WELL #:		2	RRCID ->	212583	COMPL. DATE	12/08/2004	TOTAL DEPTH	1644	PERF.	1070 - 1080			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

PEBA OIL & GAS, INC.				648640			CNTY: PALO PINTO								
GREEN, M.A. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	152541	COMPL. DATE	08/25/1975	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

PITCOCK, INC.				665870			CNTY: PALO PINTO								
JOHNSON A		WELL #:		1	RRCID ->	158857	COMPL. DATE	06/10/1996	TOTAL DEPTH	1745	PERF.	1223 - 1242			
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
02	522 #	419	-0-	-103	-0-	419	2			N	-0-				7
03	496 #	420	-0-	-76	-0-	420	2			N	-0-				7

  

SABLE OPERATING COMPANY				742236			CNTY: PALO PINTO								
KIRK A		WELL #:		2	RRCID ->	260336	COMPL. DATE	08/03/2010	TOTAL DEPTH	4284	PERF.	2205 - 2215			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

  

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555			CNTY: PALO PINTO								
STUART, ELLEN G. "B"		WELL #:		6	RRCID ->	171485	COMPL. DATE	11/10/1996	TOTAL DEPTH	1700	PERF.	1600 - 1621			
10	155 #	147	-0-	-8	-0-	9	1	138	3	N	-0-				-0-
11	150 #	76	-0-	-74	-0-	5	1	71	3	N	-0-				-0-
12	155 #	25	-0-	-130	-0-	2	1	23	3	N	-0-				-0-
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
02	145 #	4	-0-	-141	-0-	4	3			N	-0-				-0-
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO												
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707												
BALL WELL #: 3 RRCID -> 171932 COMPL. DATE 01/20/1989 TOTAL DEPTH 3877 PERF. 3172 - 3186												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	-0-
-----												
TOWER RESOURCES INC 862857												
LANDAR WELL #: 7 RRCID -> 124632 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3952 - 3958												
10		248 #	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-
11		1590 #	316	-0-	-1274	-0-	316	3			N	-0-
12		372 #	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-
01		345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-
02		319 #	265	-0-	-54	-0-	265	3			N	-0-
03		372 #	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-
-----												
TRACER OPERATING, INC. 863965												
DEAN WELL #: 2 RRCID -> 261280 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 3943 PERF. 3564 - 3574												
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
WES-MOR DRILLING, INC. 908800												
BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 146581 COMPL. DATE 02/06/1974 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3996 - 4004												
10		186 #	154	-0-	-32	-0-	24	1	130	2	N	-0-
11		180 #	134	-0-	-46	-0-	22	1	112	2	N	-0-
12		186 #	175	-0-	-11	-0-	29	1	146	2	N	-0-
01		186 R	186	-0-	-0-	-0-	31	1	155	2	N	-0-
02		188 R	188	-0-	-0-	-0-	34	1	154	2	N	-0-
*03		206 R	206	-0-	-0-	-0-	36	1	170	2	N	-0-
-----												
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												
10		310 #	60	-0-	-250	-0-	60	3			N	-0-
11		120 #	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-
12		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-
01		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-
02		116 #	86	-0-	-30	-0-	86	3			N	-0-
*03		131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-
-----												
WESTRIDGE ENERGY MANAGEMENT LLC 912928												
WILLINGHAM WELL #: 2 RRCID -> 264985 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2372 - 2786												
10		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
11		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
12		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
01		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
02		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
03		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO																
WESTRIDGE ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 912928																
WILLINGHAM WELL #: 3 RRCID -> 264986 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2684 - 2815																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-				-0-
11		1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-				-0-
12		1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-				-0-
01		1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-				-0-
02		1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-				-0-
03		1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-				-0-
-----																
WISE PRODUCTION COMPANY 933825																
HITTSON WELL #: 1 RRCID -> 130979 COMPL. DATE 06/02/1976 TOTAL DEPTH 4038 PERF. 3922 - 3932																
10		186 #	161	-0-	-25	-0-		9	1	152	2	N	-0-			160
11		180 #	138	-0-	-42	-0-		8	1	130	2	N	-0-			160
12		186 #	122	-0-	-64	-0-		7	1	115	2	N	-0-			160
01		186 #	141	-0-	-45	-0-		11	1	130	2	N	-0-			160
02		145 #	94	-0-	-51	-0-		8	1	86	2	N	-0-			160
03		155 #	97	-0-	-58	-0-		8	1	89	2	N	-0-			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																
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		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																
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				154
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				154
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				154
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				154
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				154
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
BETTIE PETTY WELL #: 2D RRCID -> 245656 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4004 - 4008																
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
ANTLE OPERATING, INC. 026646																
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197257 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 3916 PERF. 3732 - 3737																
10		376 N	376	-0-	-0-	-0-		376	2		N	-0-				-0-
11		360 N	278	-0-	-82	-0-		278	2		N	-0-				-0-
12		372 N	30	-0-	-342	-0-		30	2		N	-0-				-0-
01		372 N	35	-0-	-337	-0-		35	2		N	-0-				-0-
02		261 N	218	-0-	-43	-0-		218	2		N	-0-				-0-
*03		118 N	118	-0-	-0-	-0-		118	2		N	-0-				-0-



PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646														
LOCKHART, P. A., JR HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 242829 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1656 - 1664														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		465 N	444	-0-	-21	-0-	444	2		N	-0-			-0-
11		510 N	417	-0-	-93	-0-	417	2		N	-0-			-0-
12		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-			-0-
01		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-			-0-
02		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-			-0-
*03		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-			-0-
-----														
LOCKHART, P. A. WELL #: 4 RRCID -> 254018 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 1710 PERF. 1651 - 1657														
10		496 N	474	-0-	-22	-0-	474	2		N	-0-			-0-
11		540 N	445	-0-	-95	-0-	445	2		N	-0-			-0-
12		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-			-0-
01		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-			-0-
02		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-			-0-
*03		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-			-0-
-----														
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012														
W. S. DOW WELL #: 1 C RRCID -> 155451 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 4793 PERF. 3834 - 3866														
10		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			129
11		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-			129
12		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			129
01		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			129
02		58 N	39	-0-	-19	-0-	39	2		N	-0-			129
03		62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-			129
-----														
SANDERS 5-44 WELL #: 3 RRCID -> 175138 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3873 - 3876														
10		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
11		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
12		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
01		93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2		N	-0-			-0-
*02		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
*03		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
-----														
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523														
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 068073 COMPL. DATE 09/06/1976 TOTAL DEPTH 4146 PERF. N/A														
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			77
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			77
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
*03		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			77
-----														
MANLEY, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 113138 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 4833 PERF. 4660 - 4664														
10		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-
11		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-
12		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-			-0-
01		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-
*02		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-			-0-
*03		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																	
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523																	
MANLEY, J.H. WELL #: 3 RRCID -> 121835 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4736 - 4746																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
12		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
01		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
*02		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*03		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
-----																	
CONE WELL #: 3 RRCID -> 126663 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3664 - 3672																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
12		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
01		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
*02		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
*03		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
-----																	
CONE WELL #: 2 RRCID -> 127563 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3796 - 3801																	
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
01		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*03		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
-----																	
MERCER WELL #: 1502 RRCID -> 163227 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2692 - 2747																	
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
01		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*03		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
-----																	
MERCER WELL #: 1401 RRCID -> 165521 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2725 - 2748																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
MERCER WELL #: 1402 RRCID -> 165523 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2685 - 2798																	
10		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*03		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
-----																	
CONE 10 WELL #: 1001 RRCID -> 167683 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2712 - 2740																	
10		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
01		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*02		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*03		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO									
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//	033523												
CONE 10		WELL #:	1101	RRCID ->	167750	COMPL. DATE	03/15/1998	TOTAL DEPTH	4478	PERF.	4082 - 4402				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-			-0-
11		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-			-0-
12		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-			-0-
01		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-			-0-
*02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-			-0-
*03		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-			-0-
-----															
CONE		WELL #:	415	RRCID ->	167873	COMPL. DATE	01/12/1998	TOTAL DEPTH	3124	PERF.	2692 - 2744				
10		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-			-0-
11		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-			-0-
12		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-			-0-
01		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-			-0-
*02		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-			-0-
*03		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-			-0-
-----															
CONE 11		WELL #:	1103B	RRCID ->	168983	COMPL. DATE	03/26/1998	TOTAL DEPTH	2875	PERF.	2373 - 2430				
10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
11		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-
12		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-
01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
*02		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-
*03		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			-0-
-----															
SANDERS		WELL #:	2-A	RRCID ->	178803	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	3538 - 3565				
10		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-			-0-
11		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-			-0-
12		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-			-0-
01		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-			-0-
*02		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-			-0-
*03		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-			-0-
-----															
RAYLEE-LLOYD		WELL #:	1	RRCID ->	204575	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	5120 - 5220				
*09		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-			7
*10		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-			7
*11		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-			7
*12		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-			7
*01		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			7
*02		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			7
*03		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			21
-----															
BETTIS, BOYLE & STOVALL		068360													
CLAYTON		WELL #:	3	RRCID ->	067382	COMPL. DATE	07/19/1976	TOTAL DEPTH	4727	PERF.	3174 - 0				
10		310 N	217	-0-	-93	-0-	217	2			N	-0-			-0-
11		240 N	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-			-0-
12		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-			-0-
01		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-			-0-
02		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			-0-
03		403 N	209	-0-	-194	-0-	209	2			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
BIG STAR EXPLORATION 070442															
ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 057812 COMPL. DATE 04/15/1973 TOTAL DEPTH 3665 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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ROGERS WELL #: 13 RRCID -> 145991 COMPL. DATE 06/23/1993 TOTAL DEPTH 982 PERF. 868 - 982															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. 082968															
COSTELLO WELL #: 1 RRCID -> 092977 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2181 - 2298															
10		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-
11		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
12		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
01		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-
02		116 N	100	-0-	-16	-0-	100	2			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
COSTELLO WELL #: 2 RRCID -> 097255 COMPL. DATE 06/14/1981 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 2198 - 2218															
10		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			-0-
11		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			-0-
12		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			-0-
01		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			-0-
02		174 N	169	-0-	-5	-0-	169	2			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CROMERA-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 117509 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 4147 PERF. 2498 - 2504															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SMITH HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 171491 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 4174 PERF. 2390 - 2412															
10		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			-0-
11		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			-0-
12		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-
01		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-
02		145 N	118	-0-	-27	-0-	118	2			N	-0-			-0-
03		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																	
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999																	
CALVIN-HART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056384 COMPL. DATE 07/10/1973 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-	121	7			-0-
11		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
12		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
01		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
*02		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
03		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																	
10		1581 N	1322	-0-	-259	-0-	1322	3			N	-0-	114	7			-0-
11		1290 N	1261	-0-	-29	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
12		1519 N	1406	-0-	-113	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
01		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
*02		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
03		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																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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																	
10		248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					-0-
11		210 N	178	-0-	-32	-0-	178	2			N	-0-					-0-
12		248 N	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-					-0-
01		217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
*03		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
BRIERTON & BRIERTON 092591																	
BRIERTON WELL #: 1 RRCID -> 066134 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 4163 PERF. N/A																	
10		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
11		300 N	265	-0-	-35	-0-	265	2			N	-0-					-0-
12		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
01		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
*02		261 N	36	-0-	-225	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*03		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
BRIERTON G. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 067887 COMPL. DATE 05/28/1976 TOTAL DEPTH 3776 PERF. 3440 - 3444																	
10		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
11		150 N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*02		116 N	17	-0-	-99	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*03		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
BRIGADIER OPERATING, LLC			092592									
MCCLURE J.J.		WELL #:	1	RRCID -> 056672	COMPL. DATE 10/10/1972	TOTAL DEPTH 4350	PERF. N/A					
M	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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WILLINGHAM		WELL #:	9	RRCID -> 090991	COMPL. DATE 11/26/1980	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 3057 - 3063					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
WILLINGHAM		WELL #:	12	RRCID -> 096289	COMPL. DATE 10/20/1981	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2445 - 2450					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
MCCLURE, J.J.		WELL #:	1	RRCID -> 140912	COMPL. DATE 01/15/1992	TOTAL DEPTH 4484	PERF. 4220 - 4230					
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2	N	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-			-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-			-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-			-0-
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2	N	-0-			-0-
-----												
WILLINGHAM W		WELL #:	W 2	RRCID -> 172574	COMPL. DATE 12/09/2014	TOTAL DEPTH 4270	PERF. 2410 - 2600					
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
WILLINGHAM "W"		WELL #:	W 3	RRCID -> 173126	COMPL. DATE 05/01/1999	TOTAL DEPTH 2279	PERF. 2268 - 2274					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																	
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675																	
MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 073327 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 3955 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-					-0-
-----																	
MCCOY WELL #: 2 RRCID -> 093404 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2550 - 2555																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-					-0-
-----																	
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683																	
F & R HALSELL WELL #: 3 RRCID -> 057344 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 4585 PERF. N/A																	
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1025	-0-	-308	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
02	1044	N	992	-0-	-52	-0-	992	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
-----																	
COLOTEX OPERATING, LLC 168908																	
BARRON WELL #: 1 RRCID -> 209326 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 434 - 456																	
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	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
-----																	
BARRON WELL #: 7 RRCID -> 214293 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 551 PERF. 412 - 420																	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
CORDA CORPORATION 177997																	
HAMILTON WELL #: 2 RRCID -> 195980 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3257 - 3291																	
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
CORDA CORPORATION //CONT.// 177997												
HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196483 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3264 - 3378												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		93 N	73	-0-	-20	-0-	73 3		N	-0-		-0-
11		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-		-0-
12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-		-0-
01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-		-0-
02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-		-0-
*03		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 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												
10		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-		-0-
11		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-		-0-
12		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-		-0-
01		155 N	115	-0-	-40	-0-	115 3		N	-0-		-0-
02		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-		-0-
*03		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-		-0-
-----												
JORDAN, TOM A WELL #: 1A RRCID -> 162449 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 2536 - 2546												
10		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-		-0-
11		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-		-0-
12		186 N	178	-0-	-8	-0-	178 3		N	-0-		-0-
01		217 N	104	-0-	-113	-0-	104 3		N	-0-		-0-
02		174 N	150	-0-	-24	-0-	150 3		N	-0-		-0-
03		186 N	160	-0-	-26	-0-	160 3		N	-0-		-0-
-----												
JORDAN, TOM A WELL #: 3A RRCID -> 165978 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2591 - 2605												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	60	-0-	60	60	60 3		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	28	-0-	28	88	28 3		N	-0-		-0-
*03		113	25	-0-	-88	-0-	25 3		N	-0-		-0-
-----												
PEARSON "H" WELL #: 1 RRCID -> 195845 COMPL. DATE 02/00/2003 TOTAL DEPTH 4259 PERF. 3970 - 3976												
10		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 3		N	-0-		-0-
11		830 N	830	-0-	-0-	-0-	644 3	186 9	N	169	169 1	-0-
12		868 N	639	-0-	-229	-0-	639 3		N	-0-		-0-
01		775 N	590	-0-	-185	-0-	590 3		N	-0-		-0-
02		822 N	822	-0-	-0-	-0-	640 3	182 9	N	165	165 1	-0-
*03		851 N	851	-0-	-0-	-0-	666 3	185 9	N	168	168 1	-0-
-----												
COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990												
JAGGERS, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 151886 COMPL. DATE 12/00/1964 TOTAL DEPTH 4614 PERF. N/A												
10		248 N	231	-0-	-17	-0-	231 2		N	-0-		-0-
11		240 N	214	-0-	-26	-0-	214 2		N	-0-		-0-
12		248 N	228	-0-	-20	-0-	228 2		N	-0-		-0-
01		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-		-0-
02		203 N	126	-0-	-77	-0-	126 2		N	-0-		-0-
03		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		-0-



PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
CROWN EQUIPMENT CO. 191534															
BRACKEEN, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 044016 COMPL. DATE 04/01/1967 TOTAL DEPTH 4330 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		4 N		1	-0-	-3		1	2		N	-0-			-0-
11		1 N		1	-0-	-0-		1	2		N	-0-			-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		1 N		-0-	-0-	-1					N	-0-			-0-
02		1 N		-0-	-0-	-1					N	-0-			-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BRACKEEN, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 060104 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 891 - 1308															
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		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															
10		T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
RYAN MORTGAGE WELL #: 2 C RRCID -> 090667 COMPL. DATE 07/20/1980 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 662 - 712															
10	SI	MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI	MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI	MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI	MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI	MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI	MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
LEE, W.D. WELL #: 1 RRCID -> 093810 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 2704 - 2714															
10		T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HARRIS, LAVERNE WELL #: 1 RRCID -> 115910 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 2047 - 2085															
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT		-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												
SAND VALLEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 242071 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4250 - 4584												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		2325 N	1865	-0-	-460	-0-		139	1	1726	3	3
11		1890 N	846	-0-	-1044	-0-		111	1	735	3	3
12		2263 N	1419	-0-	-844	-0-		319	1	1100	3	3
01		1860 N	1170	-0-	-690	-0-		364	1	806	3	3
02		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-		468	1	1988	3	3
*03		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-		430	1	1926	3	3
-----												
HINKSON, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 259709 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3018 - 3148												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
HINKSON, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 274198 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1648 - 1658												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	T. A.	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005												
MERCER WELL #: 2 RRCID -> 075251 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A												
10		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-
12		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
DUNLAP EXPLORATION, INC. 233990												
BETTIE PETTY WELL #: 8 RRCID -> 269361 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4038 - 4044												
10		341 N	287	-0-	-54	-0-		287	2		N	-0-
11		330 N	218	-0-	-112	-0-		218	2		N	-0-
12		310 N	221	-0-	-89	-0-		221	2		N	-0-
01		279 N	1	-0-	-278	-0-		1	2		N	-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-
*03		30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	2		N	-0-
-----												
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												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																	
E.C. HINDMAN OIL AND GAS //CONT.// 238196																	
CARTER "2"-40 WELL #: 1A RRCID -> 177618 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4206 - 4226																	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1945	2	11	9	N	10				145	
11		720 N	156	-0-	-564	-0-	156	2			N	-0-				145	
12		1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-				145	
01		1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-				145	
02		145 N	1	-0-	-144	-0-	1	2			N	-0-				145	
*03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				145	
-----																	
ECHO PRODUCTION, INC. 240125																	
GREEN, W. T. WELL #: 4 RRCID -> 181895 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3299 - 3298																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																	
EDGIN, GEORGE 243233																	
EDGIN WELL #: 2 RRCID -> 073328 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 2797 PERF. 2733 - 2740																	
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																	
EOG RESOURCES, INC. 253162																	
MCKEE WELL #: 3 RRCID -> 141841 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 4821 PERF. 4473 - 4476																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67	
-----																	
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788																	
COOK, J.T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 114227 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 3184 - 3194																	
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	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-				-0-	
02		348 N	244	-0-	-104	-0-	244	2			N	-0-				-0-	
03		403 N	130	-0-	-273	-0-	130	2			N	-0-				-0-	
-----																	
COOK, J.T. "A" 259788																	
WELL #: 1 RRCID -> 127894 COMPL. DATE 06/08/1988 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3191 - 3211																	
10		124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-				-0-	
11		120 N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-				-0-	
12		124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-				-0-	
01		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				-0-	
02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-				-0-	
*03		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-				-0-	

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 259788														
CRANFORD, L. H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 137856 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4222 - 4232														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
-----														
TRI STATE LEASING CORP. WELL #: 2 RRCID -> 187425 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4450 - 4458														
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	400	2	N	-0-	2
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	360	2	N	-0-	-0-
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	463	2	N	-0-	-0-
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	451	2	N	-0-	-0-
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	524	2	N	-0-	-0-
03	558	N	531	-0-	-27	-0-	-0-	93	1	438	2	N	-0-	-0-
-----														
G & F OIL, INC. 292000 WELLS WELL #: 1C RRCID -> 130654 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2476 - 2478														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----														
PRIDDY WELL #: 1A RRCID -> 139472 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 2379 PERF. 2298 - 2305														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----														
JADE WELL #: 2 RRCID -> 256734 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 2612 - 2728														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----														
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 261490 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 2447 - 2478														
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-	-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-	-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-	-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-	-0-
02	290	N	263	-0-	-27	-0-	-0-	263	2			N	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
GARDNER, EARL 294490															
GARDNER, EARL WELL #: 1 RRCID -> 072760 COMPL. DATE 07/11/1977 TOTAL DEPTH 4160 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
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GLOBAL XRC CORP 310348															
BRIERTON WELL #: 1 RRCID -> 260862 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 3619 PERF. 1749 - 3465															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GRIFFIN RESOURCES, LLC 333935															
PROCTOR WELL #: 1A RRCID -> 177967 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2783 - 2799															
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03		99	99	-0-	-0-	-0-		99	3		N	-0-			-0-
-----															
PROCTOR WELL #: 2 RRCID -> 181408 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3692 - 3706															
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
*03		898 R	898	-0-	-0-	-0-		898	3		N	-0-			3
-----															
HARDONCOURT, FRANCES D. 356760															
HARDONCOURT A WELL #: 4 RRCID -> 108081 COMPL. DATE 10/25/1987 TOTAL DEPTH 1853 PERF. 1172 - 1175															
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		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															
10		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		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															
HILL OPERATING LLC 387979															
LEMLEY-VINCENT WELL #: 1 RRCID -> 113522 COMPL. DATE 09/15/1984 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 2842 - 2850															
M	O	ALLOW 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
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LEMLEY-VINCENT WELL #: 2 RRCID -> 116303 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 2600 - 2642															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HILL, R.M. OPERATING INC. 387991															
FOX HOLLOW CREEK WELL #: 1 RRCID -> 227173 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4202 - 4210															
10		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			-0-
11		172 N	172	-0-	-0-	-0-	166	2	6	9	N	5	5	8	-0-
12		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			-0-
01		186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-			-0-
02		174 N	157	-0-	-17	-0-	157	2			N	-0-			-0-
*03		174 N	174	-0-	-0-	-0-	170	2	4	9	N	4	4	8	-0-
-----															
HITEX RESOURCES, LP 390521															
DICKERSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 117221 COMPL. DATE 09/15/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3807 - 3837															
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
01		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
-----															
DICKERSON WELL #: 5 RRCID -> 121988 COMPL. DATE 07/24/1986 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3525 - 3610															
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
01		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
-----															
DICKERSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 122339 COMPL. DATE 09/10/1986 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3508 - 3598															
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-
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
HUNTER ENERGY, INC. 418929												
ROSS WELL #: 1AR RRCID -> 097519 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3794 - 3798												
M	ALLOW 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
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	65
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	65
12	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	65
01	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	65
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	65
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	65
-----												
LANGFORD "H" WELL #: 2 RRCID -> 190625 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3915 - 3920												
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	102
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	102
12	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	102
01	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	102
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	102
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	102
-----												
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820												
SITTON L.T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 068578 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 4984 PERF. N/A												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	85
-----												
SITTON, ANGLE WELL #: 1 RRCID -> 210835 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 5472 PERF. 5394 - 5438												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	7	81
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	86
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3			N	-0-	86
*02	125 N	125	-0-	-0-	-0-		125 3			N	-0-	86
03	0 N	NO RPT	-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												
10	93 N	82	-0-	-11	-0-		82 2			N	-0-	-0-
11	90 N	55	-0-	-35	-0-		55 2			N	-0-	-0-
12	93 N	62	-0-	-31	-0-		62 2			N	-0-	-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-	-0-
03	62 N	43	-0-	-19	-0-		43 3			N	-0-	-0-
-----												
COSTELLO, CONNIE WELL #: 2 RRCID -> 197542 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4025 - 4035												
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-		79 2			N	-0-	-0-
11	90 N	48	-0-	-42	-0-					N	-0-	-0-
12	93 N	33	-0-	-60	-0-		33 2			N	-0-	-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
J OIL & GAS INC.		//CONT.//		427779								
COSTELLO		WELL #:		5	RRCID ->	209989	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	4156 - 4192
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	
10	465 N	108	-0-	-357	-0-	108 2	N	-0-			181	
11	360 N	205	-0-	-155	-0-	205 2	N	-0-	156 1		25	
12	372 N	320	-0-	-52	-0-	320 2	N	-0-			25	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			25	
02	203 N	101	-0-	-102	-0-	101 2	N	-0-			25	
*03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2	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
10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2	N	-0-			-0-	
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2	N	-0-			-0-	
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2	N	-0-			-0-	
01	465 N	187	-0-	-278	-0-	187 2	N	-0-			-0-	
02	435 N	166	-0-	-269	-0-	166 2	N	-0-			-0-	
*03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2	N	-0-			-0-	
-----												
KADANE CORPORATION				450038								
TENNYSON		WELL #:		2	RRCID ->	120110	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	4155	PERF.	4130 - 4146
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-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 12/04/2015 - PLUGGED 12/04/15												
-----												
KEATING ENERGY, INC.				453142								
HALSELL, J. R.		WELL #:		4	RRCID ->	180801	COMPL. DATE	08/28/2000	TOTAL DEPTH	4540	PERF.	3056 - 3066
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	N	-0-			-0-	
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-			-0-	
12	124 N	84	-0-	-40	-0-	84 3	N	-0-			-0-	
01	155 N	26	-0-	-129	-0-	26 3	N	-0-			-0-	
02	29 N	24	-0-	-5	-0-	24 3	N	-0-			-0-	
03	93 N	26	-0-	-67	-0-	26 3	N	-0-			-0-	
-----												
MCCLURE		WELL #:		1 K	RRCID ->	205047	COMPL. DATE	08/22/2004	TOTAL DEPTH	4638	PERF.	4024 - 4078
10	2108 N	2007	-0-	-101	-0-	1996 3	11 9 N	10			80	
11	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1786 3	15 9 N	14			94	
12	2077 N	1899	-0-	-178	-0-	1864 3	35 9 N	32			126	
01	2015 N	1802	-0-	-213	-0-	1774 3	28 9 N	25			151	
*02	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1759 3	18 9 N	16			167	
03	1891 N	1625	-0-	-266	-0-	1583 3	42 9 N	38	177 1		27	
-----												
KIMBERLIN ENERGY GROUP				462705								
KIMBERLIN		WELL #:		7	RRCID ->	121123	COMPL. DATE	04/14/1986	TOTAL DEPTH	4033	PERF.	3944 - 3952
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	
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3 1	67 2 Y	-0-			3	
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3 1	29 2 Y	-0-			3	



PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 KIMBERLIN ENERGY GROUP //CONT.// 462705  
 KIMBERLIN WELL #: 11 RRCID -> 123266 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3964 - 3974

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
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
02		64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	61 2	Y	-0-			3
*03		29 N	29	-0-	-0-	-0-	3 1	26 2	Y	-0-			3

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741  
 HARALSON, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 037555 COMPL. DATE 06/25/1965 TOTAL DEPTH 4005 PERF. N/A

10		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-			39
11		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-			39
12		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-			39
01		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-			39
02		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-			39
03		186 N	179	-0-	-7	-0-	179 2		N	-0-			39

ILES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 050677 COMPL. DATE 05/28/1971 TOTAL DEPTH 4206 PERF. 4084 - 4090

10		93 N	32	-0-	-61	-0-	32 2		N	-0-			-0-
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			-0-
12		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			-0-
01		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-			-0-
02		87 N	44	-0-	-43	-0-	44 2		N	-0-			-0-
*03		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-

GREEN, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 052176 COMPL. DATE 02/26/1972 TOTAL DEPTH 4131 PERF. N/A

10		124 N	5	-0-	-119	-0-	5 2		N	-0-			125
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			125
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			125
01		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			125
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125

BERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 056981 COMPL. DATE 07/17/1973 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4032 - 4040

10		248 N	185	-0-	-63	-0-	185 2		N	-0-			85
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			85
12		124 N	32	-0-	-92	-0-	32 2		N	-0-			85
01		186 N	102	-0-	-84	-0-	102 2		N	-0-			85
02		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-			85
*03		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-			85

HATCHETT WELL #: 1 RRCID -> 064306 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3580 - 0

10		496 N	443	-0-	-53	-0-	443 2		N	-0-			-0-
11		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2		N	-0-			-0-
12		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2		N	-0-			-0-
01		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2		N	-0-			-0-
02		551 N	529	-0-	-22	-0-	529 2		N	-0-			-0-
03		527 N	421	-0-	-106	-0-	421 2		N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741															
SET RANCH WELL #: 38 RRCID -> 115779 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3974 - 3980															
M	O	ALLOW 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
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
-----															
MCKEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147646 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4280 - 4286															
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-			-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MCKEE "A" UNIT WELL #: 2A RRCID -> 147647 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4668 - 4674															
10	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-			83
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			83
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			83
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			83
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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															
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-			-0-
12	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-			-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-			-0-
*02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RAGLE, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 061843 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 4204 PERF. 2721 - 2727															
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-			-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
*02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 073011 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 4410 PERF. N/A															
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
*02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
03	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								
L R OPERATING CO.		//CONT.//	480254											
RAGLE, J.M. "A"		WELL #:	1	RRCID ->	123505	COMPL. DATE	01/15/1986	TOTAL DEPTH	4233	PERF.	3924 - 3932			
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LEXGAS, INC.			500222			CNTY: PALO PINTO								
HART			WELL #:	1	RRCID ->	065748	COMPL. DATE	02/13/1976	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4330 - 4340		
10	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-			-0-
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-			-0-
12	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-			-0-
01	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-			-0-
02	261 N	230	-0-	-31	-0-	230	2			N	-0-			-0-
03	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-			-0-
-----														
LISTER, JOE K.			503360			CNTY: PALO PINTO								
LISTER			WELL #:	1	RRCID ->	073598	COMPL. DATE	12/11/1975	TOTAL DEPTH	4816	PERF.	N/A		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MCCLURE, J.D. TRUST			540704			CNTY: PALO PINTO								
MCCLURE-HELMS			WELL #:	1	RRCID ->	075041	COMPL. DATE	07/18/1977	TOTAL DEPTH	4209	PERF.	N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MCCOWN ENGINEERING			542362			CNTY: PALO PINTO								
RINGO			WELL #:	18	RRCID ->	204337	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3790	PERF.	1572 - 1577		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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								
MINGUS OIL & GAS				569683											
WILBAR				WELL #:	4	RRCID ->	075692	COMPL. DATE	08/10/1977	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1011				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1011				N	NO RPT			-0-
-----															
MINTON OIL & GAS PROPERTIES				570140											
LEMLEY-GILMORE				WELL #:	1	RRCID ->	098710	COMPL. DATE	03/12/1982	TOTAL DEPTH	4375	PERF.	4032	-	4118
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	2			N	-0-			-0-
01		407	227	-0-	-180		-0-	227	2		N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
-----															
MOLE HOLE PROD.				574075											
NORTH GORDON				WELL #:	1	RRCID ->	173851	COMPL. DATE	02/08/1998	TOTAL DEPTH	3780	PERF.	3154	-	3162
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
NEWARK E&P OPERATING, LLC				606167											
JAGGERS "A"				WELL #:	4	RRCID ->	102110	COMPL. DATE	09/26/1982	TOTAL DEPTH	3789	PERF.	3044	-	3054
10		652 N	652	-0-	-0-		-0-	652	3		N	-0-			-0-
11		578 N	578	-0-	-0-		-0-	578	3		N	-0-			-0-
12		589 N	161	-0-	-428		-0-	161	3		N	-0-			-0-
01		651 N	210	-0-	-441		-0-	210	3		N	-0-			-0-
02		551 N	279	-0-	-272		-0-	279	3		N	-0-			-0-
*03		588 N	588	-0-	-0-		-0-	588	3		N	-0-			-0-
-----															
JAGGERS "A"				WELL #:	3	RRCID ->	102154	COMPL. DATE	09/28/1982	TOTAL DEPTH	4540	PERF.	4248	-	4256
10		652 N	652	-0-	-0-		-0-	652	3		N	-0-			-0-
11		578 N	578	-0-	-0-		-0-	578	3		N	-0-			-0-
12		279 N	161	-0-	-118		-0-	161	3		N	-0-			-0-
01		279 N	210	-0-	-69		-0-	210	3		N	-0-			-0-
02		283 N	283	-0-	-0-		-0-	283	3		N	-0-			-0-
*03		595 N	595	-0-	-0-		-0-	595	3		N	-0-			-0-
-----															
NWG OPERATING LLC				616947											
BELDING, W. J. "D"				WELL #:	1	RRCID ->	147128	COMPL. DATE	10/05/1993	TOTAL DEPTH	3996	PERF.	3655	-	3660
10		423 N	423	-0-	-0-		-0-	86	1	337	2	N	-0-		60
11		389 N	389	-0-	-0-		-0-	83	1	306	2	N	-0-		60
12		351 N	351	-0-	-0-		-0-	82	1	269	2	N	-0-		60
01		131 N	131	-0-	-0-		-0-	39	1	92	2	N	-0-		60
02		260 N	260	-0-	-0-		-0-	68	1	192	2	N	-0-		60
*03		205 N	205	-0-	-0-		-0-	56	1	149	2	N	-0-		60

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
NWG OPERATING LLC		//CONT.//		616947								
BELDING, W. J.		WELL #:		1	RRCID ->	181152	COMPL. DATE	02/12/2001	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3533 - 3537
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	
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	33	1	130	2	N	-0-	-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	30	1	110	2	N	-0-	-0-
12	310 N	182	-0-	-128	-0-	43	1	139	2	N	-0-	-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	9	1	21	2	N	-0-	-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	22	1	63	2	N	-0-	-0-
*03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	29	1	76	2	N	-0-	-0-

OIL, GAS, ETC. LLC				620678								
ARROTT		WELL #:		2	RRCID ->	157213	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4032 - 4040
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388								
MCMURREY, M. H. D		WELL #:		88D	RRCID ->	204163	COMPL. DATE	10/12/2004	TOTAL DEPTH	4686	PERF.	2186 - 2217
10	124 N	65	-0-	-59	-0-	65	2		N	-0-		38
11	120 N	77	-0-	-43	-0-	77	2		N	-0-		38
12	217 N	114	-0-	-103	-0-	114	2		N	-0-		38
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-		38
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-		38
*03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	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
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-		1
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-		1
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-		1
01	279 N	229	-0-	-50	-0-	229	2		N	-0-		1
02	232 N	140	-0-	-92	-0-	140	2		N	-0-		1
03	248 N	67	-0-	-181	-0-	67	2		N	-0-		1

SIKES, HARRY				1	RRCID ->	144446	COMPL. DATE	03/15/1993	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	4223 - 4229
10	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2		N	-0-		6
11	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2		N	-0-		6
12	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2		N	-0-		6
01	1643 N	1104	-0-	-539	-0-	1104	2		N	-0-		6
02	1044 N	953	-0-	-91	-0-	953	2		N	-0-		6
03	1178 N	1154	-0-	-24	-0-	1154	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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
PEBA OIL & GAS, INC.		//CONT.//		648640								
WRIGHT UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	219855	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	2985	PERF.	2118 - 2166
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2		N	-0-		-0-
11	1140 N	959	-0-	-181	-0-	959	2		N	-0-		-0-
12	1085 N	945	-0-	-140	-0-	945	2		N	-0-		-0-
01	1178 N	960	-0-	-218	-0-	960	2		N	-0-		-0-
02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2		N	-0-		-0-
03	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WRIGHT UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	221430	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	2342	PERF.	2110 - 2168
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
03	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
DWORSKY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	222984	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3760 - 3794
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-		-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-		-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-		-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-		-0-
02	29 N	8	-0-	-21	-0-	8	2		N	-0-		-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HOLUB, HENRY		WELL #:		6S	RRCID ->	248277	COMPL. DATE	04/29/2009	TOTAL DEPTH	1580	PERF.	882 - 908
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		-0-
03	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HOLUB, HENRY		WELL #:		9S	RRCID ->	256440	COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL DEPTH	1670	PERF.	886 - 908
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-		-0-
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	2		N	-0-		-0-
12	217 N	158	-0-	-59	-0-	158	2		N	-0-		-0-
01	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	2		N	-0-		-0-
02	174 N	71	-0-	-103	-0-	71	2		N	-0-		-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HOLUB, HENRY		WELL #:		13	RRCID ->	273513	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	4012 - 4087
10	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2		N	-0-		-0-
11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2		N	-0-		-0-
12	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2		N	-0-		-0-
01	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2		N	-0-		-0-
02	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2		N	-0-		-0-
03	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-				N	NO RPT		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
PETEX				659782								
HART, J. B.				WELL #: 3	RRCID -> 147378	COMPL. DATE 04/10/1997	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 3943	- 4168			
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
10		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222 2	N	-0-			-0-
11		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 2	N	-0-			-0-
12		2325 N	2125	-0-	-200	-0-	2125 2	N	-0-			-0-
01		2232 N	2172	-0-	-60	-0-	2172 2	N	-0-			-0-
02		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036 2	N	-0-			-0-
*03		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154 2	N	-0-			-0-

PITCOCK, INC.				665870			CNTY: PALO PINTO					
BLUEFLAT				WELL #: 1	RRCID -> 187044	COMPL. DATE 01/18/2002	TOTAL DEPTH 4175	PERF. 3492	- 3500			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

GREEN, F.				WELL #: 6	RRCID -> 195546	COMPL. DATE 03/21/2003	TOTAL DEPTH 4670	PERF. 2470	- 2478			
10		372 N	301	-0-	-71	-0-	301 2	N	-0-			-0-
11		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2	N	-0-			-0-
12		279 N	239	-0-	-40	-0-	239 2	N	-0-			-0-
01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-			-0-
02		232 N	-0-	-0-	-232	-0-		N	-0-			-0-
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-			-0-

BLUEFLAT				WELL #: 2	RRCID -> 196109	COMPL. DATE 07/07/2003	TOTAL DEPTH 4080	PERF. 3394	- 3400			
10		341 N	322	-0-	-19	-0-	322 2	N	-0-			-0-
11		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2	N	-0-			-0-
12		310 N	292	-0-	-18	-0-	292 2	N	-0-			-0-
01		310 N	139	-0-	-171	-0-	139 2	N	-0-			-0-
02		783 N	210	-0-	-573	-0-	210 2	N	-0-			-0-
03		279 N	237	-0-	-42	-0-	237 2	N	-0-			-0-

JOHNSON, HELEN				WELL #: 13	RRCID -> 198394	COMPL. DATE 05/15/2009	TOTAL DEPTH 4410	PERF. 2692	- 2698			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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			
10		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 2	N	-0-			-0-
11		1170 N	1027	-0-	-143	-0-	1027 2	N	-0-			-0-
12		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2	N	-0-			-0-
01		1240 N	1067	-0-	-173	-0-	1067 2	N	-0-			-0-
02		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 2	N	-0-			-0-
03		1271 N	1231	-0-	-40	-0-	1231 2	N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870															
F. GREEN WELL #: 9 RRCID -> 223674 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 4618 PERF. 4146 - 4150															
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
10		62 N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-			28
11		60 N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-			28
12		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-			28
01		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			28
02		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			28
03		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			28
-----															
CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 4 RRCID -> 227572 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4674 - 4679															
10		930 N	449	-0-	-481	-0-	449	2			N	-0-			101
11		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-			101
12		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-			101
01		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-			101
02		841 N	495	-0-	-346	-0-	495	2			N	-0-			101
03		868 N	857	-0-	-11	-0-	857	2			N	-0-			101
-----															
PROCO OPERATING CO., INC. 679595															
GREEN, WILEY T. WELL #: 1 RRCID -> 074185 COMPL. DATE 10/15/1976 TOTAL DEPTH 4543 PERF. N/A															
10		103 N	103	-0-	-0-	-0-	17	1	86	2	N	-0-			-0-
11		71 N	71	-0-	-0-	-0-	12	1	59	2	N	-0-			-0-
12		69 N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	2	N	-0-			-0-
01		58 N	58	-0-	-0-	-0-	10	1	48	2	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PADGETT, J.W. WELL #: 4 RRCID -> 090663 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3835 - 3839															
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
11		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
01		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PADGETT, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 090803 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3654 - 3661															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GREEN, WYLIE T. WELL #: 2 RRCID -> 098637 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4380 - 4386															
10		504 N	504	-0-	-0-	-0-	84	1	420	2	N	-0-			96
11		371 N	371	-0-	-0-	-0-	60	1	311	2	N	-0-			96
12		415 N	415	-0-	-0-	-0-	68	1	347	2	N	-0-			96
01		233 N	233	-0-	-0-	-0-	39	1	194	2	N	-0-			96
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			96
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			96



PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																	
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595																	
NASH WELL #: 1 RRCID -> 110187 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 1428 - 1438																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	134	2	N	-0-				18
11		135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	120	2	N	-0-				18
12		101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	81	2	N	-0-				18
01		103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	82	2	N	-0-				18
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				18
03		0 N	NO RPT	-0-	-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																	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																	
PADGETT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 159541 COMPL. DATE 05/27/1996 TOTAL DEPTH 4481 PERF. 2318 - 2376																	
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-				-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-				-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-				-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-				-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																	
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629 WHARTON 2-21 WELL #: 6 RRCID -> 226665 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4069 - 4072																	
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	189	2	N	-0-				-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-				-0-
-----																	
WHARTON 2-21 WELL #: 4 RRCID -> 236851 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 4272 - 4278																	
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-				-0-
-----																	
WHARTON 2-21 WELL #: 8 RRCID -> 237219 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4094 - 4098																	
10	248	N	164	-0-	-84	-0-	-0-	64	1	100	2	N	-0-				6
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-					N	-0-				6
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					N	-0-				6
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	-0-				6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
*03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-				6

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
RWA, LLC 687608													
RHODES, W.J. WELL #: 1A RRCID -> 161986 COMPL. DATE 08/00/2006 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 4300 - 4308													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 1		N	-0-			-0-
11		30 N	18	-0-	-12	-0-	18 1		N	-0-			-0-
12		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 1		N	-0-			-0-
01		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
02		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 1		N	-0-			-0-
*03		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 1		N	-0-			-0-
-----													
RHODES, W. J. WELL #: 10-B RRCID -> 162208 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4298 - 4306													
10		186 N	70	-0-	-116	-0-	70 1		N	-0-			-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
12		155 N	150	-0-	-5	-0-	150 1		N	-0-			-0-
01		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 1		N	-0-			-0-
02		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 1		N	-0-			-0-
*03		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 1		N	-0-			-0-
-----													
RHODES, W. J. WELL #: 11-B RRCID -> 162209 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2553 - 2558													
10		93 N	87	-0-	-6	-0-	87 1		N	-0-			-0-
11		60 N	28	-0-	-32	-0-	28 1		N	-0-			-0-
12		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 1		N	-0-			-0-
01		93 N	9	-0-	-84	-0-	9 1		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-			-0-
-----													
RHODES, W. J. WELL #: 12-B RRCID -> 162211 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4436 - 4441													
10		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 1		N	-0-			-0-
11		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03		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													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		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													
10		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 1		N	-0-			-0-
11		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 1		N	-0-			-0-
12		403 N	402	-0-	-1	-0-	402 1		N	-0-			-0-
01		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 1		N	-0-			-0-
02		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 1		N	-0-			-0-
*03		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 1		N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
RANGER OPERATING CO. 691776												
ALLEN-RITCHIE "A" WELL #: 31 RRCID -> 068184 COMPL. DATE 09/11/1976 TOTAL DEPTH 1986 PERF. 1782 - 1788												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
RAY HERRING ESTATE 695237												
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 067994 COMPL. DATE 10/18/1975 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 110344 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4238 - 4242												
10		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	4
11		188 N	188	-0-	-0-	-0-	186	2	2	9	N	4
12		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	4
01		186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	4
02		174 N	104	-0-	-70	-0-	104	2			N	4
03		186 N	49	-0-	-137	-0-	49	2			N	4
-----												
HERRING WELL #: 2 RRCID -> 224773 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 4146 - 4156												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16
-----												
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694												
MCCLURE 43 WELL #: 2 RRCID -> 163012 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2240 - 2246												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
SABLE OPERATING COMPANY 742236												
SNOWDEN-HART UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 057178 COMPL. DATE 09/26/1986 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 1668 - 1676												
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
SABLE OPERATING COMPANY		//CONT.// 742236												
HINKSON		WELL #: 2		RRCID -> 141020		COMPL. DATE 01/15/1992		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 1588 - 1618				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
REEDER		WELL #: 1		RRCID -> 163955		COMPL. DATE 08/04/1997		TOTAL DEPTH 4665		PERF. 3790 - 4469				
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-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
HINKSON		WELL #: 18		RRCID -> 176298		COMPL. DATE 02/29/2000		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 1944 - 1953				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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				
10	558 N	442	-0-	-116	-0-	442	3			Y	-0-			-0-
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-			-0-
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-			-0-
01	434 N	358	-0-	-76	-0-	358	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	332	-0-	332	-0-	332	3			Y	-0-			-0-
*03	577 N	245	-0-	-332	-0-	245	3			Y	-0-			-0-
-----														
SLEMMONS, HELEN		WELL #: 2		RRCID -> 181662		COMPL. DATE 12/29/2000		TOTAL DEPTH 4320		PERF. 4066 - 4082				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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									
HINKSON		WELL #:		7905	RRCID ->	186245	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	4525	PERF.	4228 - 4342	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	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	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	2914				Y	-0-		5	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2914				Y	-0-		5	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2914				Y	-0-		5	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2914				Y	-0-		5	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2914				Y	-0-		5	
03	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	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
HINKSON		WELL #:		20	RRCID ->	199957	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL DEPTH	4185	PERF.	3955 - 4050	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	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	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1056				Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1056				Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1056				Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1056				Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1056				Y	-0-		-0-	
03	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									
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-		-0-	
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-		-0-	
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-		-0-	
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-		-0-	
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-		-0-	
03	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3		N	-0-		-0-	

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408												
WILSON-HITSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205059 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2498 - 2504												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
10		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3			N	-0-	-0-
11		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3			N	-0-	-0-
12		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3			N	-0-	-0-
01		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3			N	-0-	-0-
02		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3			N	-0-	-0-
*03		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3			N	-0-	-0-
-----												
SIKES WELL #: 2 RRCID -> 256546 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4578 - 4586												
10		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3			N	-0-	92
11		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3			N	-0-	92
12		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3			N	-0-	92
01		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3			N	-0-	92
02		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3			N	-0-	92
*03		746 N	746	-0-	-0-	-0-	745 3	1 9		N	1	93
-----												
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930												
JOHNSON ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 063531 COMPL. DATE 06/25/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2943 - 2958												
10		62 N	32	-0-	-30	-0-	32 2			N	-0-	-0-
11		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-	-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-
01		31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2			N	-0-	-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
CLAYPOOL, ROBBIE WELL #: 1 RRCID -> 106100 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4050 - 4058												
10		31 N	28	-0-	-3	-0-	4 1	24 2		N	-0-	4
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	4 1	27 2		N	-0-	4
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	3 1	29 2		N	-0-	4
01		31 N	27	-0-	-4	-0-	2 1	25 2		N	-0-	4
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2		N	-0-	4
03		31 N	28	-0-	-3	-0-	1 1	27 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												
10		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2			N	-0-	3
11		12 N	10	-0-	-2	-0-	10 2			N	-0-	3
12		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2			N	-0-	3
01		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2			N	-0-	3
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			N	-0-	3
03		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2			N	-0-	3
-----												
STEPHENS D WELL #: 2 RRCID -> 136897 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 4236 PERF. 3920 - 4153												
10		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2			N	-0-	3
11		870 N	840	-0-	-30	-0-	840 2			N	-0-	3
12		868 N	852	-0-	-16	-0-	852 2			N	-0-	3
01		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2			N	-0-	3
02		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2			N	-0-	3
*03		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 2			N	-0-	3

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
STEPHENS ENERGY CORP. //CONT.// 817515															
RIDER, MINEOLA WELL #: 6 RRCID -> 179672 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 4704 PERF. 4310 - 4314															
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
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			8
11		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			8
12		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			8
01		12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-			8
02		14 N	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-			8
03		15 N	9	-0-	-6	-0-	9	2			N	-0-			8
-----															
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555															
STUART, JULIA R. WELL #: 5 RRCID -> 076505 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 1547 PERF. N/A															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
STUART, ELLEN G. "C" WELL #: 9 RRCID -> 175062 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 1565 - 1570															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
STOVALL OPERATING CO. 824339															
BROWN WELL #: 3 RRCID -> 058183 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 4286 PERF. 2700 - 2710															
10		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 185525 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 4528 PERF. 2609 - 2653															
10		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-			-0-
11		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-			-0-
12		620 N	590	-0-	-30	-0-	590	2			N	-0-			-0-
01		620 N	536	-0-	-84	-0-	536	2			N	-0-			-0-
02		580 N	561	-0-	-19	-0-	561	2			N	-0-			-0-
*03		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-			-0-
-----															
SINGLETON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 195779 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2978 - 2988															
10		403 N	222	-0-	-181	-0-	222	2			N	-0-			-0-
11		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-			-0-
12		403 N	52	-0-	-351	-0-	52	2			N	-0-			-0-
01		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-			-0-
02		290 N	90	-0-	-200	-0-	90	2			N	-0-			-0-
*03		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
STOWALL OPERATING CO.		//CONT.//	824339										
SINGLETON, JOE		WELL #:	3	RRCID ->	200559	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	4426	PERF.	2988 - 3177		
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
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
12	186 N	52	-0-	-134	-0-	52	2		N	-0-			-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
02	145 N	136	-0-	-9	-0-	136	2		N	-0-			-0-
*03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
-----													
HINKSON		WELL #:	1	RRCID ->	209204	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	4757	PERF.	2684 - 2794		
10	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2		N	-0-			-0-
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-			-0-
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2		N	-0-			-0-
01	806 N	301	-0-	-505	-0-	301	2		N	-0-			-0-
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2		N	-0-			-0-
03	930 N	687	-0-	-243	-0-	687	2		N	-0-			-0-
-----													
BROWN		WELL #:	1	RRCID ->	214175	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	3174	PERF.	2666 - 2688		
10	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	2		N	-0-			-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
12	155 N	45	-0-	-110	-0-	45	2		N	-0-			-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
*03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
-----													
SBG		WELL #:	1	RRCID ->	214874	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	4266 - 4271		
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	675	2	39 9	N	35	183 1		25
11	690 N	648	-0-	-42	-0-	648	2		N	-0-			25
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	636	2	74 9	N	67			92
01	713 N	656	-0-	-57	-0-	611	2	45 9	N	41			133
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	598	2	55 9	N	50			183
*03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	680	2	73 9	N	66	185 1	1 8	63
-----													
BROWN		WELL #:	2	RRCID ->	216257	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	4953	PERF.	2682 - 2692		
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			-0-
11	210 N	118	-0-	-92	-0-	118	2		N	-0-			-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
01	279 N	101	-0-	-178	-0-	101	2		N	-0-			-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-
03	186 N	139	-0-	-47	-0-	139	2		N	-0-			-0-
-----													
HINKSON EAST		WELL #:	1	RRCID ->	235676	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	4399	PERF.	2646 - 2762		
10	868 N	758	-0-	-110	-0-	758	2		N	-0-			-0-
11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		N	-0-			-0-
12	899 N	461	-0-	-438	-0-	461	2		N	-0-			-0-
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2		N	-0-			-0-
02	812 N	600	-0-	-212	-0-	600	2		N	-0-			-0-
*03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2		N	-0-			-0-
-----													
STEWART		WELL #:	1	RRCID ->	243958	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	3560	PERF.	2682 - 2915		
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			-0-
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			-0-
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-			-0-
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-			-0-
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-			-0-
*03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-			-0-



PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
STOWALL OPERATING CO.		//CONT.//		824339									
ASH WAC		WELL #:		1	RRCID ->	265365	COMPL. DATE	04/15/2012	TOTAL DEPTH	3875	PERF.	3850 - 3875	
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
10	682 N	424	-0-	-258	-0-		424 2		N	-0-			-0-
11	900 N	177	-0-	-723	-0-		177 2		N	-0-			-0-
12	248 N	150	-0-	-98	-0-		150 2		N	-0-			-0-
01	434 N	138	-0-	-296	-0-		138 2		N	-0-			-0-
02	174 N	161	-0-	-13	-0-		161 2		N	-0-			-0-
03	155 N	141	-0-	-14	-0-		141 2		N	-0-			-0-
-----													
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707			CNTY: PALO PINTO						
BALL		WELL #:		21	RRCID ->	070068	COMPL. DATE	08/21/1975	TOTAL DEPTH	3318	PERF.	N/A	
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	
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-		86 1	612 2	N	-0-			-0-
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-		27 1	569 2	N	-0-			-0-
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-		84 1	590 2	N	-0-			-0-
01	637 N	637	-0-	-0-	-0-		66 1	571 2	N	-0-			-0-
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-		27 1	529 2	N	-0-			-0-
*03	664 N	664	-0-	-0-	-0-		37 1	627 2	N	-0-			-0-
-----													
BALL		WELL #:		3	RRCID ->	172322	COMPL. DATE	02/01/1999	TOTAL DEPTH	3877	PERF.	3100 - 3120	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BIRD, HENRY		WELL #:		6W	RRCID ->	201667	COMPL. DATE	05/31/2004	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3418 - 3428	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
TEXAS TANK TRUCKS CO.				848278			CNTY: PALO PINTO						
RITCHIE, JOHN		WELL #:		4	RRCID ->	168765	COMPL. DATE	02/16/1995	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2762 - 2776	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964			CNTY: PALO PINTO						
DEWITT		WELL #:		2	RRCID ->	063412	COMPL. DATE	06/15/1975	TOTAL DEPTH	4129	PERF.	N/A	
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964												
DEWITT WELL #: 1 RRCID -> 063413 COMPL. DATE 05/25/1975 TOTAL DEPTH 4355 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	C M	EOM BALANCE
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	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												
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-	-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-	-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-	-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-	-0-
02	58 N	55	-0-	-3	-0-	55	3			N	-0-	-0-
*03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-	-0-
-----												
MCCLURE, C. C. C WELL #: 1 RRCID -> 158168 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4429 PERF. 2236 - 2243												
10	155 N	88	-0-	-67	-0-	88	3			N	-0-	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
MCCLURE, W. WELL #: 1 RRCID -> 158213 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2198 - 2238												
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 158218 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2226 - 2254												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	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												
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-	-0-
-----												
STARNES WELL #: 1 RRCID -> 164855 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4547 - 4621												
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
02	493 N	381	-0-	-112	-0-	362	3	19	9	N	17	146
*03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	487	3	15	9	N	14	160

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964												
MORROW, ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 179670 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 3078 - 3145												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
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
02		493 N	344	-0-	-149	-0-	344	3		N	-0-	32
03		558 N	500	-0-	-58	-0-	500	3		N	-0-	32
-----												
FISHER, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 186247 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 4623 PERF. 3104 - 4482												
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
02		232 N	153	-0-	-79	-0-	153	3		N	-0-	14
03		279 N	217	-0-	-62	-0-	217	3		N	-0-	14
-----												
MORROW "A" WELL #: 1 RRCID -> 186647 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4104 - 4118												
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
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44
03		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												
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-	6
11		60 N	28	-0-	-32	-0-	28	2		N	-0-	6
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-	6
01		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-	6
02		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-	6
03		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	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												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		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												
10		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-	-0-
11		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-	-0-
12		248 N	155	-0-	-93	-0-	155	3		N	-0-	-0-
01		248 N	165	-0-	-83	-0-	165	3		N	-0-	-0-
02		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-	-0-
*03		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
TOWER RESOURCES INC		//CONT.// 862857									
COALSON-HAYNES		WELL #: 1A		RRCID -> 117205		COMPL. DATE 04/26/1985		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4203 - 4211	
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
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-			-0-
11	180 N	104	-0-	-76	-0-	104 3	N	-0-			-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-			-0-
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-			-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-			-0-
*03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3	N	-0-			-0-
-----											
MITCHELL		WELL #: 1		RRCID -> 156022		COMPL. DATE 01/14/1999		TOTAL DEPTH 4246		PERF. 2579 - 2592	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
PEARSON		WELL #: 1		RRCID -> 157298		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 4302		PERF. 2597 - 2836	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
YEATES, WANDA TRUSTEE		WELL #: 1A		RRCID -> 163011		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 2556 - 2562	
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3	N	-0-			-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	N	-0-			-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3	N	-0-			-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3	N	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-			-0-
-----											
REAGAN, M. L.		WELL #: 2011		RRCID -> 165196		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 2410 - 2482	
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3	N	-0-			-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3	N	-0-			-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3	N	-0-			-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3	N	-0-			-0-
02	29 N	20	-0-	-9	-0-	20 3	N	-0-			-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3	N	-0-			-0-
-----											
M. P. D. S. CORP.		WELL #: 3013		RRCID -> 165206		COMPL. DATE 01/26/1998		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3620 - 3625	
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3	N	-0-			-0-
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3	N	-0-			-0-
12	465 N	280	-0-	-185	-0-	280 3	N	-0-			-0-
01	434 N	298	-0-	-136	-0-	298 3	N	-0-			-0-
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3	N	-0-			-0-
*03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3	N	-0-			-0-
-----											
MPDS CORP.		WELL #: 4013		RRCID -> 166233		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 3692 - 3700	
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3	N	-0-			-0-
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3	N	-0-			-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	N	-0-			-0-
01	372 N	200	-0-	-172	-0-	200 3	N	-0-			-0-
02	377 N	212	-0-	-165	-0-	212 3	N	-0-			-0-
*03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3	N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
TOWER RESOURCES INC //CONT.// 862857													
WARD, HARRY WELL #: 1H RRCID -> 238745 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 3178 - 3244													
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
10		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116 3		N	-0-			-0-
11		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 3		N	-0-			-0-
12		1550 N	1374	-0-	-176	-0-	1374 3		N	-0-			-0-
01		2356 N	797	-0-	-1559	-0-	797 3		N	-0-			-0-
02		1450 N	548	-0-	-902	-0-	548 3		N	-0-			-0-
*03		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562 3		N	-0-			-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965													
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 044049 COMPL. DATE 03/18/1968 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TREY RESOURCES INC. 868529													
STUART, J.N. WELL #: 197 RRCID -> 109214 COMPL. DATE 02/16/1984 TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1062 - 1075													
10	155	N	86	-0-	-69	-0-	66 2	20 9	Y	18	20 1		10
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	99 2	15 9	Y	14	11 1		13
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	134 2	17 9	Y	15	17 1		11
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	130 2	15 9	Y	14	14 1		11
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	117 2	13 9	Y	12	11 1		12
*03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	160 2	15 9	Y	14	14 1		12

STUART, J.N. "A" WELL #: 201 RRCID -> 124276 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 1030 PERF. 1020 - 1030													
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49 2		Y	-0-			-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48 2		Y	-0-			-0-
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	43 2		Y	-0-			-0-
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	37 2		Y	-0-			-0-
02	58	N	33	-0-	-25	-0-	33 2		Y	-0-			-0-
*03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		Y	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
TREY RESOURCES INC.		//CONT.// 868529									
STUART, J.N. "A"		WELL #: 204		RRCID -> 124870		COMPL. DATE 07/28/1987		TOTAL DEPTH 993		PERF. 925 - 993	
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
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 2	Y	-0-			-0-
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	143 2	Y	-0-			-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	Y	-0-			-0-
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 2	Y	-0-			-0-
02	145 N	134	-0-	-11	-0-	134 2	Y	-0-			-0-
03	155 N	140	-0-	-15	-0-	140 2	Y	-0-			-0-
-----											
STUART, J.N. "A"		WELL #: 203		RRCID -> 124871		COMPL. DATE 07/26/1987		TOTAL DEPTH 1014		PERF. 957 - 1014	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	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	
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
02	522 N	-0-	-0-	-522	-0-			Y	-0-		92
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-		92
-----											
STUART, J. N. "A"		WELL #: 193		RRCID -> 135873		COMPL. DATE 07/28/1989		TOTAL DEPTH 1550		PERF. 1454 - 1464	
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	82 2	7 9	Y	6	13 1	25
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	225 2	8 9	Y	7		32
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	195 2	20 9	Y	18	34 1	16
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		16
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-			Y	-0-		16
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		16
-----											
STUART, J. N.		WELL #: 211		RRCID -> 136052		COMPL. DATE 09/30/1990		TOTAL DEPTH 1494		PERF. 1440 - 1494	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	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 (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		T. A.	129	-0-	129	380	129	2			Y	-0-					-0-
11		501	121	-0-	-380	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
12		132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
01		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
02		116 N	109	-0-	-7	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
03		124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					-0-

-----  
STUART, J. N. "A" LEASE WELL #: 209 RRCID -> 141981 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 1048 PERF. 1005 - 1048

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		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

10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-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

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		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

10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	12	1	50	3	Y	-0-					-0-
11		60 N	56	-0-	-4	-0-	11	1	45	3	Y	-0-					-0-
12		62 N	28	-0-	-34	-0-	5	1	23	3	Y	-0-					-0-
*01		62 N	61	-0-	-1	-0-	13	1	48	3	Y	-0-					-0-
*02		58 N	43	-0-	-15	-0-	9	1	34	3	Y	-0-					-0-
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----  
SINGLETON, T. F. WELL #: 1 RRCID -> 072261 COMPL. DATE 04/17/1977 TOTAL DEPTH 4860 PERF. N/A

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		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) 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
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	37	1	157	3	Y	-0-			-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	37	1	151	3	Y	-0-			-0-
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	31	1	151	3	Y	-0-			-0-
*01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	50	1	193	3	Y	-0-			-0-
*02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	40	1	154	3	Y	-0-			-0-
03	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														
10	248 N	118	-0-	-130	-0-	21	1	88	3	Y	8			10
						9								
11	240 N	33	-0-	-207	-0-	6	1	26	3	Y	1			11
						1								
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	56	1	270	3	Y	4			15
						4								
*01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	62	1	238	3	Y	-0-			15
*02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	41	1	156	3	Y	-0-			15
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			15
-----														
LOBO WELL #: 2 RRCID -> 175064 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 4577 PERF. 2027 - 2118														
10	1488 N	1457	-0-	-31	-0-	498	1	959	3	Y	-0-			29
11	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	611	1	1048	3	Y	-0-			29
12	1519 N	1414	-0-	-105	-0-	475	1	939	3	Y	-0-			29
*01	1457 N	1398	-0-	-59	-0-	534	1	864	3	Y	-0-			29
*02	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	692	1	961	3	Y	-0-			29
03	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT			29
-----														
LONG, LOLITA WELL #: 6 RRCID -> 184734 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3891 PERF. 3699 - 3790														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575														
MERCER WELL #: 1 RRCID -> 101909 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 4177 PERF. 3636 - 3646														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HOUX, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 102362 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3418 - 3427														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575												
HOUSTON, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 156532 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2275 - 2309												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM
								AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----												
MCDANIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164789 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 3477 PERF. 1730 - 1736												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----												
HOUX WELL #: 1 RRCID -> 164790 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3208 - 3214												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----												
RICHARDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 166252 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 1835 PERF. 1675 - 1718												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----												
HARTNETT WELL #: 1 RRCID -> 197427 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 3232 - 3246												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----												
WES-MOR DRILLING, INC. 908800												
KEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 057463 COMPL. DATE 12/17/1973 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A												
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	29	1	153	2	N	118
11	210	N	130	-0-	-80	-0-	22	1	108	2	N	118
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	33	1	145	2	N	118
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	30	1	136	2	N	118
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	32	1	164	2	N	118
03	186	N	153	-0-	-33	-0-	25	1	128	2	N	118

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
WES-MOR DRILLING, INC.		//CONT.// 908800		WELL #: 1		RRCID -> 059370		COMPL. DATE 03/09/1974		TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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-	
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	31 1	93 2	N	-0-	-0-	
*03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	35 1	100 2	N	-0-	-0-	
-----											
BRIDGES VASSIE		WELL #: 3		RRCID -> 061218		COMPL. DATE 02/02/1983		TOTAL DEPTH 4253 PERF. 1486 - 1492			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
JONES		WELL #: 3		RRCID -> 081809		COMPL. DATE 03/08/1979		TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4098 - 4106			
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-	
02	290 N	285	-0-	-5	-0-	72 1	213 2	N	-0-	-0-	
03	310 N	267	-0-	-43	-0-	69 1	198 2	N	-0-	-0-	
-----											
JONES		WELL #: 6		RRCID -> 097515		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 2981 PERF. 2643 - 2648			
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-	
02	203 N	171	-0-	-32	-0-	43 1	128 2	N	-0-	-0-	
03	217 N	192	-0-	-25	-0-	50 1	142 2	N	-0-	-0-	
-----											
JONES		WELL #: 5		RRCID -> 098138		COMPL. DATE 10/28/1981		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2806 - 2812			
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	
02	174 N	111	-0-	-63	-0-	28 1	83 2	N	-0-	68	
03	124 N	114	-0-	-10	-0-	85 2	29 99	N	-0-	68	
-----											
CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH		WELL #: 2		RRCID -> 123707		COMPL. DATE 02/18/1987		TOTAL DEPTH 4175 PERF. 4051 - 4055			
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	
02	493 N	232	-0-	-261	-0-	232 2		Y	-0-	128	
*03	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 2		Y	-0-	128	
-----											
ASH, WALTER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 131242		COMPL. DATE 06/23/1989		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4148 - 4160			
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	
02	949 N	949	-0-	-0-	-0-	200 1	749 2	N	-0-	133	
*03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	181 1	670 2	N	-0-	133	

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800															
HART CATTLE COMPANY "24" WELL #: 1 RRCID -> 137593 COMPL. DATE 01/29/1991 TOTAL DEPTH 4168 PERF. 2681 - 2690															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-	-8	-0-					N	-0-			-0-
01		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
02		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
*03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
-----															
JONES WELL #: 7 RRCID -> 137747 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 2606 - 2634															
10		136 N	136	-0-	-0-	-0-	43	1	93	2	N	-0-			-0-
11		150 N	126	-0-	-24	-0-	41	1	85	2	N	-0-			-0-
12		157 N	157	-0-	-0-	-0-	53	1	104	2	N	-0-			-0-
01		139 N	139	-0-	-0-	-0-	46	1	93	2	N	-0-			-0-
02		140 N	140	-0-	-0-	-0-	35	1	105	2	N	-0-			-0-
*03		160 N	160	-0-	-0-	-0-	41	1	119	2	N	-0-			-0-
-----															
JONES WELL #: 4 RRCID -> 141253 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2646 - 2652															
10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	24	1	51	2	N	-0-			-0-
11		90 N	71	-0-	-19	-0-	23	1	48	2	N	-0-			-0-
12		93 N	72	-0-	-21	-0-	24	1	48	2	N	-0-			-0-
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	25	1	50	2	N	-0-			-0-
02		72 N	72	-0-	-0-	-0-	18	1	54	2	N	-0-			-0-
*03		78 N	78	-0-	-0-	-0-	20	1	58	2	N	-0-			-0-
-----															
MCQUERRY WELL #: 2 RRCID -> 141849 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3463 - 3471															
10		124 N	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-			-0-
11		60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-			-0-
12		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-			-0-
01		93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-			-0-
02		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
*03		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-
-----															
HUMPHRIES WELL #: 6 RRCID -> 152782 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4566 - 4576															
10		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-			20
11		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-			20
12		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-			20
01		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-			20
02		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-			20
*03		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-			20
-----															
KEATLEY WELL #: 2 RRCID -> 156674 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3212 - 3226															
10		241 N	241	-0-	-0-	-0-	38	1	203	2	N	-0-			-0-
11		180 N	172	-0-	-8	-0-	29	1	143	2	N	-0-			-0-
12		192 N	192	-0-	-0-	-0-	36	1	156	2	N	-0-			-0-
01		248 N	190	-0-	-58	-0-	34	1	156	2	N	-0-			-0-
02		200 N	200	-0-	-0-	-0-	33	1	167	2	N	-0-			-0-
03		186 N	166	-0-	-20	-0-	27	1	139	2	N	-0-			-0-
-----															
ASH, WALTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 160245 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 4531 PERF. 4360 - 4366															
10		62 N	61	-0-	-1	-0-	10	1	51	2	N	-0-			5
11		60 N	57	-0-	-3	-0-	10	1	47	2	N	-0-			5
12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	13	1	57	2	N	-0-			5
01		62 N	27	-0-	-35	-0-	5	1	22	2	N	-0-			5
02		58 N	55	-0-	-3	-0-	9	1	46	2	N	-0-			5
03		62 N	44	-0-	-18	-0-	7	1	37	2	N	-0-			5

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
WES-MOR DRILLING, INC.		//CONT.//		908800									
JONES		WELL #:		2	RRCID ->	160756	COMPL. DATE	11/07/1996	TOTAL DEPTH	4425	PERF.	2906 - 2934	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	434 N	377	-0-	-57	-0-	119 1	258 2		N	-0-			-0-
11	420 N	341	-0-	-79	-0-	111 1	230 2		N	-0-			-0-
12	403 N	344	-0-	-59	-0-	116 1	228 2		N	-0-			-0-
01	372 N	341	-0-	-31	-0-	113 1	228 2		N	-0-			-0-
02	319 N	286	-0-	-33	-0-	72 1	214 2		N	-0-			-0-
03	341 N	334	-0-	-7	-0-	86 1	248 2		N	-0-			-0-
-----													
ASH, WALTER		WELL #:		20	RRCID ->	161833	COMPL. DATE	02/11/1997	TOTAL DEPTH	4570	PERF.	4282 - 4292	
10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	109 1	573 2		N	-0-			28
11	690 N	645	-0-	-45	-0-	110 1	535 2		N	-0-			28
12	713 N	671	-0-	-42	-0-	126 1	545 2		N	-0-			28
01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	131 1	593 2		N	-0-			28
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	108 1	546 2		N	-0-			28
03	682 N	544	-0-	-138	-0-	89 1	455 2		N	-0-			28
-----													
WILLIS OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		6	RRCID ->	061708	COMPL. DATE	05/28/1974	TOTAL DEPTH	3246	PERF.	1060 - 2362	
10	310 N	191	-0-	-119	-0-	191 2			N	-0-			-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2			N	-0-			-0-
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2			N	-0-			-0-
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2			N	-0-			-0-
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2			N	-0-			-0-
*03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2			N	-0-			-0-
-----													
SIKES		WELL #:		1	RRCID ->	063411	COMPL. DATE	08/15/1975	TOTAL DEPTH	4531	PERF.	N/A	
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 2			N	-0-			-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2			N	-0-			-0-
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2			N	-0-			-0-
01	155 N	122	-0-	-33	-0-	122 2			N	-0-			-0-
02	116 N	115	-0-	-1	-0-	115 2			N	-0-			-0-
03	155 N	131	-0-	-24	-0-	131 2			N	-0-			-0-
-----													
JORDAN MELVIS		WELL #:		1	RRCID ->	067886	COMPL. DATE	09/02/1975	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	N/A	
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2			N	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2			N	-0-			-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2			N	-0-			-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2			N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2			N	-0-			-0-
*03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2			N	-0-			-0-
-----													
2 R OPERATING CO.		WELL #:		1	RRCID ->	152295	COMPL. DATE	11/19/1994	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2382 - 2386	
10	217 N	173	-0-	-44	-0-	52 1	121 2		N	-0-			-0-
11	210 N	109	-0-	-101	-0-	34 1	75 2		N	-0-			-0-
12	217 N	140	-0-	-77	-0-	36 1	104 2		N	-0-			-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	58 1	137 2		N	-0-			-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	39 1	112 2		N	-0-			-0-
03	155 N	146	-0-	-9	-0-	32 1	114 2		N	-0-			-0-

PAM (CHESTER)		68715 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHACKELFORD				
MIDVILLE ENERGY, LLC.		1219		566317								
SOUTH GREEN		WELL #: 592		RRCID -> 273802		COMPL. DATE 08/15/2013		TOTAL DEPTH 4617		PERF. 4505 - 4526		
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
10		1581 N	1314	-0-	-267 B	-0-	1314 3	N	-0-			-0-
11		1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216 3	N	-0-			-0-
12		1395 N	1190	-0-	-205 B	-0-	1190 3	N	-0-			-0-
01		1302 N	1000	-0-	-302 B	-0-	1000 3	N	-0-			-0-
02		1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	1041 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1178 N	1010	-0-	-168 B	-0-	1010 3	N	-0-			-0-
-----												
SOUTH GREEN		WELL #: 611		RRCID -> 277577		COMPL. DATE 02/17/2015		TOTAL DEPTH 4904		PERF. 4496 - 4512		
10		7750 N	1163	-0-	-6587 B	247	1163 3	N	-0-			28
11		1420 N	589	-0-	-831 B	-0-	589 3	N	-0-			28
12		2077 N	525	-0-	-1552 B	-0-	525 3	N	-0-			28
01		1178 N	458	-0-	-720 B	-0-	458 3	N	-0-			28
02		609 N	316	-0-	-293 B	-0-	298 3	N	16	18 9		44
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		527 N	412	-0-	-115 B	-0-	412 3	N	-0-			44
-----												
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		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
PARKS (DUFFER)		69232 525		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS				
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875										
PARKS, J.W. -A-		WELL #: 109		RRCID -> 156086		COMPL. DATE 08/28/1988		TOTAL DEPTH 4500		PERF. N/A		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-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		
10		2356 N	-0-	-0-	-2356	-0-		Y	-0-			-0-
11		2280 N	-0-	-0-	-2280	-0-		Y	-0-			-0-
12		1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-		Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----												
PARKS, J. W. 'A'		WELL #: 110		RRCID -> 138341		COMPL. DATE 05/10/1991		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3500 - 3510		
10		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1486 2	4 9	Y	4	2 1	5
11		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1647 2	4 9	Y	4	4 1	5
12		1333 N	1021	-0-	-312	-0-	1017 2	4 9	Y	4	2 1	7
01		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 2		Y	-0-	3 1	4
*02		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1004 2	1 9	Y	1	1 1	4
03		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y	NO RPT		4

PARKS (LAKE SAND)		//CONT.//			69232 540	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS					
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.//		280875													
PARKS, J. W. "A"		WELL #:			112C	RRCID ->	172135	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3755 - 3763		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PARKS PIERCE (STRAWN)		69263 500			NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS						
PETEX		659782													
SULLIVAN		WELL #:			2	RRCID ->	071579	COMPL. DATE	05/20/1977	TOTAL DEPTH	2125	PERF.	N/A		
10	124 N	46	-0-	-78	-0-	46	2				N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2				N	-0-			-0-
PARROTT-ATKINSON (CANYON)		69413 333			NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: THROCKMORTON						
EXLCO, INC.		256985													
ATKINSON "C"		WELL #:			3	RRCID ->	018431	COMPL. DATE	11/20/1959	TOTAL DEPTH	3917	PERF.	1224 - 1230		
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2				Y	-0-			-0-
11	150 N	113	-0-	-37	-0-	113	2				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-			-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2				Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-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		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
BARRETT		WELL #:			4	RRCID ->	141019	COMPL. DATE	01/30/1992	TOTAL DEPTH	1880	PERF.	1702 - 1722		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
BARRETT		WELL #:			3	RRCID ->	141243	COMPL. DATE	10/01/1991	TOTAL DEPTH	1915	PERF.	1806 - 1820		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

PARRY (STRAWN)		//CONT.//		69416 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690								
GREEN, H.		WELL #:		2	RRCID -> 177816	COMPL. DATE 03/00/2000	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 1651 - 1659			
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PAT (CADDO)				69530 300	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
SO OPERATING COMPANY				800281								
HARLOW, PAUL		WELL #:		2	RRCID -> 130847	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2550	PERF. 2349 - 2405		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	248 N	214	-0-	-34	-0-	213 3	1 9	N	1			65
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	205 3	1 9	N	1			66
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	196 3	1 9	N	1			67
01	217 N	190	-0-	-27	-0-	189 3	1 9	N	1			68
02	203 N	172	-0-	-31	-0-	171 3	1 9	N	1			69
03	186 N	169	-0-	-17	-0-	168 3	1 9	N	1			70

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			
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
10	62 #	20	-0-	-42	-0-	20 3		N	-0-			16
11	60 #	25	-0-	-35	-0-	25 3		N	-0-			16
12	31 #	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-			16
01	31 #	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-			16
02	29 #	20	-0-	-9	-0-	20 3		N	-0-			16
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			16

BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563			CNTY: EASTLAND					
MULLOY, J. J.		WELL #:		2	RRCID -> 124734	COMPL. DATE 02/17/1986	TOTAL DEPTH	3870	PERF. 3811 - 3820			
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
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MULLOY, J. J.		WELL #:		6	RRCID -> 134878	COMPL. DATE 10/27/1987	TOTAL DEPTH	3901	PERF. 3595 - 3768			
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MULLOY, J. J.		WELL #:		5	RRCID -> 134881	COMPL. DATE 07/21/1987	TOTAL DEPTH	3874	PERF. 3590 - 3630			
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PAT KAHAN (MISS)		//CONT.//		69544 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563											
MULLOY, J.J.		WELL #:		4	RRCID ->	134882	COMPL. DATE	10/29/1986	TOTAL DEPTH	3876	PERF.	3721 - 3760			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
-----															
GARRETT, SALLIE		WELL #:		5	RRCID ->	134893	COMPL. DATE	11/17/1986	TOTAL DEPTH	3956	PERF.	3650 - 3670			
10	248 #	-0-	-0-	-248	-0-						Y	-0-			-0-
11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-						Y	-0-			-0-
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-			-0-
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-			-0-
02	116 #	-0-	-0-	-116	-0-						Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
-----															
GARRETT, SALLIE		WELL #:		3	RRCID ->	134894	COMPL. DATE	04/01/1986	TOTAL DEPTH	3925	PERF.	3671 - 3678			
10	465 #	464	-0-	-1	-0-	464	2				Y	-0-			-0-
11	450 #	445	-0-	-5	-0-	445	2				Y	-0-			-0-
12	465 #	458	-0-	-7	-0-	458	2				Y	-0-			-0-
01	496 #	469	-0-	-27	-0-	469	2				Y	-0-			-0-
02	435 #	404	-0-	-31	-0-	404	2				Y	-0-			-0-
03	465 #	447	-0-	-18	-0-	447	2				Y	-0-			-0-
-----															
BARNES - DANLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141334	COMPL. DATE	04/14/1987	TOTAL DEPTH	4131	PERF.	3646 - 3680			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
LOWRANCE INC.		511345		WELL #:	1	RRCID ->	122537	COMPL. DATE	12/31/1979	TOTAL DEPTH	3872	PERF.	3817 - 3834		
10	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3				N	-0-			25
11	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	3				N	-0-			25
12	4 #	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-			25
01	10 #	5	-0-	-5	-0-	5	3				N	-0-			25
02	10 #	5	-0-	-5	-0-	5	3				N	-0-			25
03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-



PAUL A. WHITE (STRAWN)		//CONT.//		69741 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD					
SOUTHERN EXPLORATION, INC.		//CONT.//		803812									
STEPHENS "21"		WELL #:		1	RRCID ->	249366	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	4425	PERF.	2926 - 2942	
M	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEASTER (ATOKA SAND)				70002 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER					
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.				161671									
CLAYTON		WELL #:		2	RRCID ->	166147	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	5691	PERF.	3402 - 4354	
M	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
10	744 N	727	-0-	-17 B	-0-		727 2		N	-0-			-0-
11	782 N	782	-0-	-0- B	-0-		782 2		N	-0-			-0-
12	825 N	825	-0-	-0- B	-0-		825 2		N	-0-			-0-
01	824 N	824	-0-	-0- B	-0-		824 2		N	-0-			-0-
02	769 N	769	-0-	-0- B	-0-		769 2		N	-0-			-0-
03	837 N	828	-0-	-9 B	-0-		828 2		N	-0-			-0-

CLAYTON				WELL #:	3	RRCID ->	211992	COMPL. DATE	06/05/2005	TOTAL DEPTH	5704	PERF.	4040 - 4232
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
10	628 N	628	-0-	-0- B	-0-		628 2		N	-0-			-0-
11	726 N	726	-0-	-0- B	-0-		726 2		N	-0-			-0-
12	784 N	784	-0-	-0- B	-0-		784 2		N	-0-			-0-
01	857 N	857	-0-	-0- B	-0-		857 2		N	-0-			-0-
02	834 N	834	-0-	-0- B	-0-		834 2		N	-0-			-0-
*03	898 N	898	-0-	-0- B	-0-		898 2		N	-0-			-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER					
PLUMLEE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	083450	COMPL. DATE	02/04/1979	TOTAL DEPTH	5609	PERF.	5456 - 5510	
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
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	722 N	722	-0-	-0- B	-0-		13 1	709 2	N	-0-			12
*02	677 N	677	-0-	-0- B	-0-		12 1	665 2	N	-0-			12
03	868 N	739	-0-	-129 B	-0-		12 1	727 2	N	-0-			12

OXXN				630579	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER					
PLUMLEE		WELL #:		2	RRCID ->	122484	COMPL. DATE	08/22/1986	TOTAL DEPTH	4372	PERF.	3870 - 3880	
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
10	496 N	496	-0-	-0- B	-0-		496 2		N	-0-			29
11	548 N	548	-0-	-0- B	-0-		548 2		N	-0-			29
12	653 N	653	-0-	-0- B	-0-		653 2		N	-0-			29
01	1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-		1101 2		N	-0-			29
02	453 N	453	-0-	-0- B	-0-		453 2		N	-0-			29
03	465 N	425	-0-	-40 B	-0-		425 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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-		293 3		N	-0-			6
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-		329 3		N	-0-			6
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-		327 3		N	-0-			6
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-		329 3		N	-0-			6
*02	356 N	356	-0-	-0-	-0-		356 3		N	-0-			6
*03	321 N	321	-0-	-0-	-0-		321 3		N	-0-			6

PEASTER (BIG SALINE)		//CONT.//		70002 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
ATOKA OPERATING, INC.				036606								
MCCARTY		WELL #:		1	RRCID ->	211852	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	6267	PERF.	4908 - 4930
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	
10		1364 N	1348	-0-	-16	-0-	1348 2		N	-0-		-0-
11		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 2		N	-0-		-0-
12		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 2		N	-0-		-0-
01		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 2		N	-0-		-0-
*02		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 2		N	-0-		-0-
03		1364 N	1361	-0-	-3	-0-	1361 2		N	-0-		-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889	RRCID ->		072926	COMPL. DATE	11/24/1976	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	N/A
VINCENT		WELL #:		1									
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2	
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2	
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2	
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2	
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2	
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2	
PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2009													

OXXN				630579	RRCID ->		084199	COMPL. DATE	06/01/1979	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5568 - 5584
POPE "B"		WELL #:		1									
10		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-		-0-	
11		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-		-0-	
12		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-		-0-	
01		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-		-0-	
02		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-		-0-	
*03		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-		-0-	

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930	RRCID ->		072924	COMPL. DATE	11/01/1976	TOTAL DEPTH	5485	PERF.	N/A
ROBERTSON		WELL #:		3									
10		217 N	198	-0-	-19	-0-	198 2		N	-0-		12	
11		180 N	178	-0-	-2	-0-	3 1	175 2	N	-0-		12	
12		217 N	135	-0-	-82	-0-	135 2		N	-0-		12	
01		186 N	65	-0-	-121	-0-	65 2		N	-0-		12	
02		174 N	138	-0-	-36	-0-	138 2		N	-0-		12	
*03		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-		12	

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964	RRCID ->		089285	COMPL. DATE	04/24/1992	TOTAL DEPTH	5515	PERF.	5120 - 5268
NEELEY JINKENS		WELL #:		2									
10		2852 N	2273	-0-	-579	-0-	2273 3		N	-0-		10	
11		2400 N	1488	-0-	-912	-0-	1488 3		N	-0-		10	
12		2449 N	2439	-0-	-10	-0-	2439 3		N	-0-		10	
01		2263 N	2069	-0-	-194	-0-	2065 3	4 9	N	4		14	
02		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2082 3	10 9	N	9		23	
03		2449 N	1818	-0-	-631	-0-	1818 3		N	-0-		23	

WISE PRODUCTION COMPANY				933825	RRCID ->		068733	COMPL. DATE	11/24/1974	TOTAL DEPTH	5495	PERF.	5029 - 0
REYNOLDS NOEL		WELL #:		1									
10		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	293 1	1934 2	N	-0-		56	
11		1890 N	1872	-0-	-18	-0-	250 1	1622 2	N	-0-		56	
12		2077 N	2024	-0-	-53	-0-	268 1	1756 2	N	-0-		56	
01		2232 N	1978	-0-	-254	-0-	263 1	1715 2	N	-0-		56	
02		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	242 1	1589 2	N	-0-		56	
*03		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	282 1	1745 2	N	-0-		56	

PEASTER (BIG SALINE)		//CONT.// 70002 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
WISE PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 933825														
RUDOLPH		WELL #: 1		RRCID -> 072767		COMPL. DATE 06/22/1977		TOTAL DEPTH 5264 PERF. N/A								
M	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
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
02	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	165	1	1075	2	N	-0-					75
03	992 N	470	-0-	-522	-0-	66	1	404	2	N	-0-					75
-----																
REYNOLDS, NOEL		WELL #: 1D		RRCID -> 123476		COMPL. DATE 02/12/1987		TOTAL DEPTH 1100 PERF. 1050 - 1080								
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
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	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					74
*02	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					74
*03	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					74
-----																
MKS NATURAL GAS COMPANY		518491		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
LAMBERT-MOORE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 101953		COMPL. DATE 09/09/1982		TOTAL DEPTH 5521 PERF. 5100 - 5106								
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-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
-----																
LAGO LINDO		WELL #: 1		RRCID -> 114293		COMPL. DATE 12/03/1984		TOTAL DEPTH 5593 PERF. 4263 - 4314								
10	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	60 N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
-----																
OXXN MYERS		630579		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
WELL #: 1		RRCID -> 095869		COMPL. DATE 02/28/1981		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5480 - 5490										
10	961 N	959	-0-	-2	-0-	959	2			N	-0-					20
11	930 N	898	-0-	-32	-0-	898	2			N	-0-					20
12	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					20
01	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					20
02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					20
03	992 N	990	-0-	-2	-0-	990	2			N	-0-					20

PEASTER, SE (MARBLE FALLS) //CONT.// 70005 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 OXXN //CONT.// 630579  
 WELLBORN WELL #: 1 RRCID -> 097690 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5420 - 5430

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-			-0-
11	540 N	452	-0-	-88	-0-	452	2		N	-0-			-0-
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-			-0-
01	558 N	495	-0-	-63	-0-	495	2		N	-0-			-0-
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-			-0-
03	527 N	471	-0-	-56	-0-	471	2		N	-0-			-0-

HUDSON WELL #: 1B RRCID -> 112347 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 4424 PERF. 4181 - 4236

10	1209 N	1206	-0-	-3	-0-	1206	2		N	-0-			-0-
11	1110 N	1081	-0-	-29	-0-	1081	2		N	-0-			-0-
12	1178 N	1089	-0-	-89	-0-	1089	2		N	-0-			-0-
01	1209 N	1165	-0-	-44	-0-	1165	2		N	-0-			-0-
02	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2		N	-0-			-0-
*03	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2		N	-0-			-0-

MULKEY WELL #: 1A RRCID -> 121746 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3562 - 3578

10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			14
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			14
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2		N	-0-			14
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			14
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			14
*03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			14

WADE "A" WELL #: 1 RRCID -> 124886 COMPL. DATE 08/06/1987 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4308 - 4367

10	651 N	598	-0-	-53	-0-	598	2		N	-0-			-0-
11	630 N	560	-0-	-70	-0-	560	2		N	-0-			-0-
12	620 N	608	-0-	-12	-0-	608	2		N	-0-			-0-
01	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-			-0-
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-			-0-
*03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	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

10	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2		N	-0-			-0-
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	2		N	-0-			-0-
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-
01	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	2		N	-0-			-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
03	248 N	162	-0-	-86	-0-	162	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

10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2		N	-0-			24
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-			24
12	682 N	616	-0-	-66	-0-	616	2		N	-0-			24
01	651 N	637	-0-	-14	-0-	637	2		N	-0-			24
02	609 N	598	-0-	-11	-0-	598	2		N	-0-			24
*03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-			24

PENN (RANGER) 70490 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
HOFCO, INC. 390898  
FRALEY WELL #: 1 RRCID -> 100791 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3010 - 3030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-

FRALEY WELL #: 3 RRCID -> 207575 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2996 - 3016

10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-			-0-
11	300 N	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-			-0-
12	310 N	208	-0-	-102	-0-	208	2			N	-0-			-0-
01	310 N	247	-0-	-63	-0-	247	2			N	-0-			-0-
02	261 N	244	-0-	-17	-0-	244	2			N	-0-			-0-
03	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-			-0-

MCBEE, CYNTHIA K. 537714  
MCBEE - THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 108797 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2982 - 3000

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

TARPON OIL & GAS CO. 836178  
ROCKING 'R' RANCH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267545 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3616 - 3624

10	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-			19
11	1410 N	905	-0-	-505	-0-	905	3			N	-0-			19
12	1395 N	801	-0-	-594	-0-	801	3			N	-0-			19
01	1333 N	929	-0-	-404	-0-	929	3			N	-0-			19
02	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-			19
03	806 N	NO RPT	-0-	-806	-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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PERINI (HOME CREEK)		//CONT.//		70595 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: TAYLOR						
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		//CONT.//		800750										
PERINI "B"		WELL #:		1	RRCID ->	110260	COMPL. DATE	03/26/1984	TOTAL DEPTH	3526	PERF.	3196 - 3210		
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PERINI		WELL #:		1A	RRCID ->	120630	COMPL. DATE	03/02/1986	TOTAL DEPTH	3946	PERF.	3254 - 3270		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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		
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
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40

PICKWICK (CONGLOMERATE)		71370 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
EAGLE HYDROCARBONS INC.		238730												
GRAGG, DENO		WELL #:		3	RRCID ->	221245	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	4230	PERF.	4156 - 4203		
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	250	2	273	9	N	248			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
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			261
*03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			261

MARTIN PETROLEUM CORP.		530880		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
DALTON, YVONNE R.		238730												
WELL #:		1		RRCID ->	057809	COMPL. DATE	01/26/1974	TOTAL DEPTH	4338	PERF.	0 - 4177			
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							
02	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	70	1	1297	2	Y	15			48
						17	9							
*03	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	70	1	1520	2	Y	6			54
						7	9							

PICKWICK (CONGLOMERATE)		//CONT.//		71370 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
MARTIN PETROLEUM CORP.		//CONT.//		530880												
DALTON, YVONNE R.		WELL #:		4	RRCID ->	077001	COMPL. DATE	05/18/1978	TOTAL DEPTH	4257	PERF.	4194 - 4206				
M	O	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
10	713 N	220	-0-	-493	-0-	218	2	2	9	Y	2					9
11	480 N	285	-0-	-195	-0-	278	2	7	9	Y	6	13	1			2
12	155 N	45	-0-	-110	-0-	45	2			Y	-0-					2
01	217 N	117	-0-	-100	-0-	115	2	2	9	Y	2					4
02	290 N	50	-0-	-240	-0-	49	2	1	9	Y	1					5
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					5
-----																
DALTON, YVONNE R.		WELL #:		6	RRCID ->	096228	COMPL. DATE	08/26/1981	TOTAL DEPTH	4313	PERF.	4196 - 4204				
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	146	2	2	9	Y	2					6
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	110	2	2	9	Y	2	7	1			1
12	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	2			Y	-0-					1
01	155 N	108	-0-	-47	-0-	106	2	2	9	Y	2					3
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	Y	1					4
*03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	198	2	1	9	Y	1					5
-----																
DALTON, YVONNE R.		WELL #:		7	RRCID ->	102059	COMPL. DATE	09/02/1982	TOTAL DEPTH	4381	PERF.	4210 - 4214				
10	1178 N	862	-0-	-316	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
11	1140 N	746	-0-	-394	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
12	1085 N	676	-0-	-409	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
01	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
02	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
*03	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-
-----																
DALTON, YVONNE		WELL #:		8	RRCID ->	106569	COMPL. DATE	06/06/1983	TOTAL DEPTH	4365	PERF.	4214 - 4268				
10	1519 N	1195	-0-	-324	-0-	1182	2	13	9	Y	12					59
11	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1677	2	36	9	Y	33	82	1			10
12	1581 N	1098	-0-	-483	-0-	1095	2	3	9	Y	3					13
01	1209 N	1153	-0-	-56	-0-	1125	2	28	9	Y	25					38
02	1653 N	1437	-0-	-216	-0-	1419	2	18	9	Y	16					54
*03	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1347	2	7	9	Y	6					60
-----																
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				
10	744 N	600	-0-	-144	-0-	600	2			N	-0-					-0-
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
12	806 N	795	-0-	-11	-0-	795	2			N	-0-					-0-
01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
02	783 N	550	-0-	-233	-0-	550	2			N	-0-					-0-
03	806 N	755	-0-	-51	-0-	755	2			N	-0-					-0-
-----																
RICKELS		WELL #:		2	RRCID ->	199572	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4251	PERF.	3966 - 3982				
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					36
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					36
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					36
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					36
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					36
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					36

PICKWICK (MARBLE FALLS) CHOLLA PETROLEUM, INC. RICKELS		//CONT.//	71370 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
		//CONT.//	150683									
		WELL #:	3	RRCID ->	199573	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	4248	PERF.	4162 - 4178	
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
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-
02		348 N	179	-0-	-169	179 2		N	-0-			-0-
03		248 N	161	-0-	-87	161 2		N	-0-			-0-
-----												
DALLAS PRODUCTION, INC. HINKSON, WILLIAM			197690									
		WELL #:	1	RRCID ->	237306	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	4856	PERF.	4224 - 4280	
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-		Y	-0-			-0-
01		2945 X	54	-0-	-2891	24 1	30 3	Y	-0-			-0-
02		2587 N	2587	-0-	-0-	407 1	2180 3	Y	-0-			-0-
*03		2729 N	2729	-0-	-0-	421 1	2308 3	Y	-0-			-0-
-----												
HINKSON, WILLIAM			197690									
		WELL #:	4	RRCID ->	239994	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	4422	PERF.	4228 - 4302	
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-
02		969 N	969	-0-	-0-	152 1	817 3	N	-0-			-0-
*03		743 N	743	-0-	-0-	115 1	628 3	N	-0-			-0-
-----												
G & F OIL, INC. CARTER A			292000									
		WELL #:	7	RRCID ->	271071	COMPL. DATE	08/29/2013	TOTAL DEPTH	4668	PERF.	4268 - 4340	
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		322 N	322	-0-	-0-	322 2		N	-0-			6
*02		574 N	574	-0-	-0-	574 2		N	-0-			6
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			6
-----												
LEXGAS, INC. BEST, JOE			500222									
		WELL #:	1	RRCID ->	218971	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	4320	PERF.	4206 - 4232	
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-
02		449 N	449	-0-	-0-	449 2		N	-0-			-0-
*03		492 N	492	-0-	-0-	492 2		N	-0-			-0-
-----												
BRIDGES, IMA			500222									
		WELL #:	2	RRCID ->	218972	COMPL. DATE	12/28/2003	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4186 - 4206	
10		1309 N	1309	-0-	-0-	1309 2		N	-0-			-0-
11		1050 N	809	-0-	-241	809 2		N	-0-			-0-
12		1383 N	1383	-0-	-0-	1383 2		N	-0-			-0-
01		1309 N	1309	-0-	-0-	1309 2		N	-0-			-0-
02		1301 N	1301	-0-	-0-	1301 2		N	-0-			-0-
*03		1407 N	1407	-0-	-0-	1407 2		N	-0-			-0-



PICKWICK (MARBLE FALLS)		//CONT.//		71370 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
LEXGAS, INC.		//CONT.//		500222								
BRIDGES, IMA		WELL #:		3	RRCID ->	218973	COMPL. DATE	08/15/2004	TOTAL DEPTH	4325	PERF.	4168 - 4190
M	O	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
10		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-		-0-
11		330 N	306	-0-	-24	-0-	306 2		N	-0-		-0-
12		403 N	324	-0-	-79	-0-	324 2		N	-0-		-0-
01		372 N	304	-0-	-68	-0-	304 2		N	-0-		-0-
02		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-		-0-
*03		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-		-0-

BRIDGES, IMA		WELL #:		1	RRCID ->	218977	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	4251	PERF.	4189 - 4220
10		248 N	231	-0-	-17	-0-	231 2		N	-0-		8
11		210 N	205	-0-	-5	-0-	205 2		N	-0-		8
12		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-		8
01		217 N	187	-0-	-30	-0-	187 2		N	-0-		8
02		203 N	177	-0-	-26	-0-	177 2		N	-0-		8
03		279 N	207	-0-	-72	-0-	207 2		N	-0-		8

BRIDGES, DELBERT		WELL #:		1	RRCID ->	218978	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	4346	PERF.	4196 - 4220
10		403 N	381	-0-	-22	-0-	381 2		N	-0-		-0-
11		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-		-0-
12		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-		-0-
01		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		N	-0-		-0-
02		464 N	360	-0-	-104	-0-	360 2		N	-0-		-0-
03		558 N	445	-0-	-113	-0-	445 2		N	-0-		-0-

CARSEY, J. C.		WELL #:		2	RRCID ->	218980	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	4296	PERF.	4194 - 4220
10		310 N	208	-0-	-102	-0-	208 2		N	-0-		-0-
11		300 N	209	-0-	-91	-0-	209 2		N	-0-		-0-
12		279 N	259	-0-	-20	-0-	259 2		N	-0-		-0-
01		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-		-0-
02		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-		-0-
*03		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-		-0-

CARSEY, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	218981	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	4290	PERF.	4196 - 4214
10		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-		-0-
11		330 N	311	-0-	-19	-0-	311 2		N	-0-		-0-
12		341 N	316	-0-	-25	-0-	316 2		N	-0-		-0-
01		310 N	306	-0-	-4	-0-	306 2		N	-0-		-0-
02		290 N	237	-0-	-53	-0-	237 2		N	-0-		-0-
03		310 N	235	-0-	-75	-0-	235 2		N	-0-		-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		M.I.T.		WELL #:		1	RRCID ->	150206	COMPL. DATE	11/19/1993	TOTAL DEPTH	4406	PERF.	4182 - 4200
10		651 N	592	-0-	-59	-0-	579 3	13 9	N	12		97				
11		600 N	398	-0-	-202	-0-	376 3	22 9	N	20		117				
12		589 N	578	-0-	-11	-0-	553 3	25 9	N	23		140				
01		645 N	645	-0-	-0-	-0-	624 3	21 9	N	19		159				
02		595 N	595	-0-	-0-	-0-	576 3	19 9	N	17		176				
*03		601 N	601	-0-	-0-	-0-	581 3	20 9	N	18		194				

PICKWICK (MARBLE FALLS)		//CONT.//		71370 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925										
CAUDILL HEIRS				WELL #:	2	RRCID ->	216373	COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL DEPTH	4276	PERF.	4131 -	4276
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		806 N	747	-0-	-59	-0-	163 1	572 3		Y		11		124
11		780 N	462	-0-	-318	-0-	12 9	83 1	369 3	Y		9	114 1	19
12		806 N	2	-0-	-804	-0-	10 9	2 3		Y		-0-		19
*01		836 N	836	-0-	-0-	-0-	227 1	609 3		Y		-0-		19
*02		792 N	792	-0-	-0-	-0-	174 1	618 3		Y		-0-		19
03		2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-				Y	NO RPT			19

WES-MOR DRILLING, INC.				908800		RRCID ->		062072	COMPL. DATE	03/05/1975	TOTAL DEPTH	4325	PERF.	N/A
BRIDGES L.L.				WELL #:	1									
10		1085 N	922	-0-	-163	-0-	188 1	730 2		N		4		83
11		930 N	792	-0-	-138	-0-	4 9	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-	6 9	217 1	803 2	N		12		100
02		754 N	529	-0-	-225	-0-	13 9	141 1	388 2	N		-0-		100
*03		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	240 1	859 2		N		-0-		100

BRIDGES				WELL #:	4	RRCID ->	126097	COMPL. DATE	01/04/1988	TOTAL DEPTH	4225	PERF.	4214 -	4221
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
02		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	365 1	1592 2		N		-0-		2
03		2201 N	1816	-0-	-385	-0-	320 1	1496 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	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTIN PETROLEUM CORP.				530880		RRCID ->	067559	COMPL. DATE	07/28/1976	TOTAL DEPTH	4314	PERF.	N/A	
DALTON YVONNE R				WELL #:	3									
10		187 N	187	-0-	-0-	-0-	48 1	138 2		Y		1		5
11		180 N	154	-0-	-26	-0-	1 9	48 1	104 2	Y		2	6 1	1
12		246 N	246	-0-	-0-	-0-	2 9	48 1	198 2	Y		-0-		1
01		231 N	231	-0-	-0-	-0-	4 9	48 1	179 2	Y		4		5
02		145 N	109	-0-	-36	-0-	1 9	48 1	60 2	Y		1		6
03		248 N	110	-0-	-138	-0-	1 9	48 1	62 2	Y		-0-		6

PICKWICK (STRAWN)		//CONT.//		71370 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
MARTIN PETROLEUM CORP.		//CONT.//		530880										
DALTON, YVONNE R.		WELL #:		2	RRCID ->	090099	COMPL. DATE	07/21/1980	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	2894 - 2932		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10		124 N	88	-0-	-36	-0-	88 2			Y	-0-			-0-
11		120 N	66	-0-	-54	-0-	66 2			Y	-0-			-0-
12		93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2			Y	-0-			-0-
01		93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2			Y	-0-			-0-
02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2			Y	-0-			-0-
03		93 N	50	-0-	-43	-0-	50 2			Y	-0-			-0-

ROSS, JOSEPH C.				729470		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
BRIDGES, L. L.		WELL #:		2	RRCID ->	018085	COMPL. DATE	09/25/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1752 - 1753		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

STIRONE & ROSS				822290		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
BRIDGES, L. L.		WELL #:		3	RRCID ->	185775	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	1800	PERF.	N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PIERSON (MARBLE FALLS)				71454 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COMANCHE						
RUTLEDGE, KENNY		WELL #:		6	RRCID ->	113534	COMPL. DATE	02/09/1984	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2726 - 2740		
PIERSON,NORM				739150										
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 2	Y		-0-				19
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2 1	17 2	Y		-0-				19
12	DLQ G-10	19	-0-	19	19	1 1	18 2	Y		-0-				19
01	DLQ G-10	20	-0-	20	39	1 1	19 2	Y		-0-				19
02	DLQ G-10	20	-0-	20	59	1 1	19 2	Y		-0-				19
*03	81 N	22	-0-	-59	-0-	1 1	21 2	Y		-0-				19

PIERSON,NORM		WELL #:		1	RRCID ->	113535	COMPL. DATE	07/24/1983	TOTAL DEPTH	2992	PERF.	2752 - 2762		
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	2 1	18 2	Y		-0-				19
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2	Y		-0-				19
12	DLQ G-10	20	-0-	20	20	2 1	18 2	Y		-0-				19
01	DLQ G-10	22	-0-	22	42	1 1	21 2	Y		-0-				19
02	DLQ G-10	19	-0-	19	61	1 1	18 2	Y		-0-				19
*03	83 N	22	-0-	-61	-0-	1 1	21 2	Y		-0-				19

PIERSON,NORM		WELL #:		2	RRCID ->	113536	COMPL. DATE	05/18/1982	TOTAL DEPTH	2997	PERF.	2785 - 2793		
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 2	Y		-0-				19
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2	Y		-0-				19
12	DLQ G-10	19	-0-	19	19	1 1	18 2	Y		-0-				19
01	DLQ G-10	21	-0-	21	40	2 1	19 2	Y		-0-				19
02	DLQ G-10	20	-0-	20	60	2 1	18 2	Y		-0-				19
*03	83 N	23	-0-	-60	-0-	2 1	21 2	Y		-0-				19

PIERSON (MARBLE FALLS)		//CONT.// 71454 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE				
RUTLEDGE, KENNY		//CONT.// 739150		WELL #: 3D		RRCID -> 113537		COMPL. DATE 03/08/1983		TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2802 - 2812		
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	
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-	23
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-	23
12	DLQ G-10	20	-0-	20	20	1	1	19	2	Y	-0-	23
01	DLQ G-10	21	-0-	21	41	1	1	20	2	Y	-0-	23
02	DLQ G-10	20	-0-	20	61	2	1	18	2	Y	-0-	23
*03	84 N	23	-0-	-61	-0-	1	1	21	2	Y	-0-	23
-----												
HOWELL, F.E.		WELL #: 1		RRCID -> 113538		COMPL. DATE 02/07/1984		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2774 - 2786				
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	Y	-0-	2
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-	2
12	DLQ G-10	45	-0-	45	45	3	1	42	2	Y	-0-	2
01	DLQ G-10	46	-0-	46	91	3	1	43	2	Y	-0-	2
02	DLQ G-10	39	-0-	39	130	3	1	36	2	Y	-0-	2
03	0	44	-0-	44	174	3	1	41	2	Y	-0-	2
-----												
PIERSON, NORM		WELL #: 4		RRCID -> 114247		COMPL. DATE 10/05/1984		TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2784 - 2798				
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	Y	-0-	58
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-	58
12	DLQ G-10	19	-0-	19	19	1	1	18	2	Y	-0-	58
01	DLQ G-10	21	-0-	21	40	2	1	19	2	Y	-0-	58
02	DLQ G-10	20	-0-	20	60	1	1	19	2	Y	-0-	58
*03	83 N	23	-0-	-60	-0-	2	1	21	2	Y	-0-	58
-----												
HOWELL, F.E.		WELL #: 2		RRCID -> 114248		COMPL. DATE 10/12/1984		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2750 - 2764				
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-	5
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-	5
12	DLQ G-10	45	-0-	45	45	3	1	42	2	Y	-0-	5
01	DLQ G-10	45	-0-	45	90	3	1	42	2	Y	-0-	5
02	DLQ G-10	39	-0-	39	129	2	1	37	2	Y	-0-	5
*03	173 N	44	-0-	-129	-0-	3	1	41	2	Y	-0-	5
-----												
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543		WELL #: 3B		RRCID -> 108142		COMPL. DATE 01/22/1982		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2800 - 2812		
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
PILGRIM (CONGLOMERATE)		71492 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #: 1		RRCID -> 115121		COMPL. DATE 01/04/1985		TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3656 - 4092		
10	217 N	132	-0-	-85	-0-	132	2			N	-0-	62
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	194	2	6	9	N	5	67
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-	67
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-	67
02	203 N	198	-0-	-5	-0-	198	2			N	-0-	67
*03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-	67

PILGRIM (CONGLOMERATE)		//CONT.//		71492 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS				
TRACER OPERATING, INC.				863965							
PILGRIM				WELL #: 1	RRCID -> 114804	COMPL. DATE 09/29/1984	TOTAL DEPTH 4267	PERF. 3670	- 3674		
M	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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

  

PIONEER, N.(CADDO)				71663 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
VANGUARD OPERATING, LLC				881585							
CADE, REBA				WELL #: 2	RRCID -> 078573	COMPL. DATE 06/06/1978	TOTAL DEPTH 2582	PERF. 2572	- 2582		
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
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3		N	-0-		-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3		N	-0-		-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-		-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-		-0-
02	29 N	26	-0-	-3	-0-	26 3		N	-0-		-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		N	-0-		-0-

  

SOOTER				WELL #: 2	RRCID -> 090132	COMPL. DATE 09/12/1980	TOTAL DEPTH 2600	PERF. 2552	- 2572		
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
10	465 N	441	-0-	-24	-0-	441 3		N	-0-		-0-
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3		N	-0-		-0-
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3		N	-0-		-0-
01	434 N	412	-0-	-22	-0-	412 3		N	-0-		-0-
02	406 N	383	-0-	-23	-0-	383 3		N	-0-		-0-
03	434 N	392	-0-	-42	-0-	392 3		N	-0-		-0-

  

SOOTER				WELL #: 4	RRCID -> 096928	COMPL. DATE 12/17/1981	TOTAL DEPTH 2570	PERF. 2540	- 2552		
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
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-		-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-		-0-
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3		N	-0-		-0-
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3		N	-0-		-0-
02	116 N	102	-0-	-14	-0-	102 3		N	-0-		-0-
03	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3		N	-0-		-0-

  

BOUQUET, T.				WELL #: 2	RRCID -> 096929	COMPL. DATE 12/17/1981	TOTAL DEPTH 2620	PERF. 2584	- 2604		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3		N	-0-		-0-
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3		N	-0-		-0-
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3		N	-0-		-0-
01	527 N	494	-0-	-33	-0-	494 3		N	-0-		-0-
02	493 N	460	-0-	-33	-0-	460 3		N	-0-		-0-
03	496 N	470	-0-	-26	-0-	470 3		N	-0-		-0-

  

SOOTER				WELL #: 3	RRCID -> 097750	COMPL. DATE 05/28/1981	TOTAL DEPTH 2609	PERF. 2558	- 2576		
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
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	118 3	26 9	N	24		127
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	112 3	19 9	N	17	114 1	30
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	113 3	28 9	N	25		55
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	110 3	28 9	N	25		80
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	102 3	18 9	N	16		96
*03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	105 3	30 9	N	27		123

OIL AND GAS DIVISION

PIT-ROM (CONGL. ZONE A)  
DELTA OIL & GAS LTD.  
HOHHERTZ, A. B. "A"

71740 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
213703

WELL #: 1 RRCID -> 218872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3798 - 3803

M	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
10		496 N	457	-0-	-39	-0-	457 3		N	-0-			76
11		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3		N	-0-			76
12		612 N	612	-0-	-0-	-0-	611 3	1 9	N	1			77
01		465 N	397	-0-	-68	-0-	383 3	14 9	N	13			90
02		750 N	750	-0-	-0-	-0-	748 3	2 9	N	2			92
*03		675 N	675	-0-	-0-	-0-	663 3	12 9	N	11			103

LINK NW -52

WELL #: 7 RRCID -> 262007 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3914 - 3920

10		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 3		N	-0-			-0-
11		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 3		N	-0-			-0-
12		1178 N	867	-0-	-311	-0-	867 3		N	-0-			-0-
01		1209 N	438	-0-	-771	-0-	438 3		N	-0-			-0-
02		986 N	499	-0-	-487	-0-	499 3		N	-0-			-0-
03		868 N	325	-0-	-543	-0-	325 3		N	-0-			-0-

TRACER OPERATING, INC.  
COODY -44-

863965  
WELL #: 1 RRCID -> 258418 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3875 - 3977

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
*02		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-			70
03		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

10		4247 #	2751	-0-	-1496	-0-	2751 2		N	-0-	44 1		136
11		3810 #	2459	-0-	-1351	-0-	2453 2	6 9	N	5			141
12		3720 #	2865	-0-	-855	-0-	2865 2		N	-0-			141
01		3503 #	2755	-0-	-748	-0-	2755 2		N	-0-			141
02		3074 #	2393	-0-	-681	-0-	2350 2	43 9	N	39	160 1		20
03		2852 #	2289	-0-	-563	-0-	2278 2	11 9	N	10			30

PIT-ROM (CONGL ZONE B)  
DELTA OIL & GAS LTD.  
LINK "J"

71740 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
213703

WELL #: 1 RRCID -> 147440 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3931 - 3950

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
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	54			N	-0-			135
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	54			N	-0-			135

PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2015 - PLUGGED 12/07/15

PITTMAN (CADD0)  
KEATING ENERGY, INC.  
EASTER BROTHERS

71745 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD  
453142

WELL #: 3 RRCID -> 128501 COMPL. DATE 09/23/1988 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3938 - 3958

10		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3		Y	-0-			-0-
11		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3		Y	-0-			-0-
12		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3		Y	-0-			-0-
01		403 N	287	-0-	-116	-0-	287 3		Y	-0-			-0-
02		348 N	83	-0-	-265	-0-	83 3		Y	-0-			-0-
03		372 N	23	-0-	-349	-0-	23 3		Y	-0-			-0-

-----												
PITTMAN (LAKE SAND)		71745 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
VAN OPERATING, LTD.		881442										
PITTMAN 826		WELL #: 1		RRCID -> 065998		COMPL. DATE 03/30/1976		TOTAL DEPTH 4465		PERF. N/A		
M	O	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
-----												
10		1271 N	344	-0-	-927	-0-	344 3	N	-0-			32
11		570 N	19	-0-	-551	-0-	19 3	N	-0-			32
12		558 N	280	-0-	-278	-0-	280 3	N	-0-			32
01		341 N	293	-0-	-48	-0-	293 3	N	-0-			32
02		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-			32
*03		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3	N	-0-			32
-----												
PITZ (DUFFER)		71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563										
BLOXOM, TOM		WELL #: 1		RRCID -> 157963		COMPL. DATE 02/22/1996		TOTAL DEPTH 4218		PERF. 3866 - 3872		
M	O	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
10		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2	N	-0-			-0-
11		390 N	381	-0-	-9	-0-	381 2	N	-0-			-0-
12		403 N	289	-0-	-114	-0-	289 2	N	-0-			-0-
01		403 N	303	-0-	-100	-0-	303 2	N	-0-			-0-
02		377 N	341	-0-	-36	-0-	341 2	N	-0-			-0-
*03		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2	N	-0-			-0-
-----												
BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 166237		COMPL. DATE 12/08/1997		TOTAL DEPTH 4030		PERF. 3907 - 3932		
10		465 N	434	-0-	-31	-0-	434 2	N	-0-			-0-
11		420 N	397	-0-	-23	-0-	397 2	N	-0-			-0-
12		434 N	392	-0-	-42	-0-	392 2	N	-0-			-0-
01		434 N	368	-0-	-66	-0-	368 2	N	-0-			-0-
02		377 N	342	-0-	-35	-0-	342 2	N	-0-			-0-
03		403 N	361	-0-	-42	-0-	361 2	N	-0-			-0-
-----												
ANJEVAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175137		COMPL. DATE 10/18/1999		TOTAL DEPTH 4242		PERF. 3875 - 3896		
10		651 N	607	-0-	-44	-0-	607 2	Y	-0-			-0-
11		600 N	596	-0-	-4	-0-	596 2	Y	-0-			-0-
12		651 N	595	-0-	-56	-0-	595 2	Y	-0-			-0-
01		620 N	556	-0-	-64	-0-	556 2	Y	-0-			-0-
02		580 N	460	-0-	-120	-0-	460 2	Y	-0-			-0-
03		589 N	561	-0-	-28	-0-	561 2	Y	-0-			-0-
-----												
ANJEVAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 181585		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 4118		PERF. 3853 - 3861		
10		527 N	480	-0-	-47	-0-	480 2	Y	-0-			-0-
11		510 N	456	-0-	-54	-0-	456 2	Y	-0-			-0-
12		496 N	455	-0-	-41	-0-	455 2	Y	-0-			-0-
01		465 N	427	-0-	-38	-0-	427 2	Y	-0-			-0-
02		435 N	375	-0-	-60	-0-	375 2	Y	-0-			-0-
03		465 N	382	-0-	-83	-0-	382 2	Y	-0-			-0-
-----												
MCINTIRE		WELL #: 1		RRCID -> 208531		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 4106		PERF. 3908 - 3922		
10		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2	N	-0-			-0-
11		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 2	N	-0-			-0-
12		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 2	N	-0-			-0-
01		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557 2	N	-0-			-0-
02		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 2	N	-0-			-0-
03		1581 N	1316	-0-	-265	-0-	1316 2	N	-0-			-0-

PITZ (DUFFER)  
BRAKA OPERATING, L.L.C.  
ANJEVAN UNIT

//CONT.// 71777 100  
//CONT.// 088563

NON-ASSOCIATED      CAPACITY      CNTY: STEPHENS

WELL #: 6      RRCID -> 217108      COMPL. DATE 05/02/2006      TOTAL DEPTH 4110      PERF. 3906 - 3910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	2139 N	2024	-0-	-115	-0-	2024	2			Y	-0-			19
11	2040 N	1846	-0-	-194	-0-	1846	2			Y	-0-			19
12	2108 N	1871	-0-	-237	-0-	1871	2			Y	-0-			19
01	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			Y	-0-			19
02	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			Y	-0-			19
*03	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			Y	-0-			19

BLOXOM-HEAD UNIT

WELL #: 5      RRCID -> 224263      COMPL. DATE 12/01/2006      TOTAL DEPTH 4140      PERF. 3930 - 3940

10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-			-0-
11	750 N	736	-0-	-14	-0-	736	2			N	-0-			-0-
12	837 N	740	-0-	-97	-0-	740	2			N	-0-			-0-
01	806 N	674	-0-	-132	-0-	674	2			N	-0-			-0-
02	725 N	595	-0-	-130	-0-	595	2			N	-0-			-0-
03	744 N	619	-0-	-125	-0-	619	2			N	-0-			-0-

BLOXOM-HEAD UNIT

WELL #: 4      RRCID -> 224265      COMPL. DATE 12/15/2006      TOTAL DEPTH 4180      PERF. 3870 - 3886

10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	449	2	2	9	N	2	45	1	50
11	450 N	424	-0-	-26	-0-	424	2			N	-0-			50
12	496 N	436	-0-	-60	-0-	429	2	7	9	N	6			56
01	465 N	434	-0-	-31	-0-	419	2	15	9	N	14			70
02	406 N	405	-0-	-1	-0-	391	2	14	9	N	13			83
03	434 N	363	-0-	-71	-0-	348	2	15	9	N	14			97

ANJEVAN UNIT

WELL #: 9      RRCID -> 227577      COMPL. DATE 05/01/2007      TOTAL DEPTH 4125      PERF. 3890 - 3920

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
03	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

10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-	112	1	-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-			-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
02	58 N	49	-0-	-9	-0-	49	2			N	-0-			-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			-0-

ANJEVAN UNIT

WELL #: 12      RRCID -> 242151      COMPL. DATE 09/17/2008      TOTAL DEPTH 4102      PERF. 3922 - 3926

10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					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 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
10	527 N	441	-0-	-86	-0-	441 3		N	-0-		44
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3		N	-0-		44
12	527 N	448	-0-	-79	-0-	448 3		N	-0-		44
01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 3		N	-0-		44
02	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3		N	-0-		44
*03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 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		
10	651 N	621	-0-	-30	-0-	621 2		N	-0-		73
11	630 N	582	-0-	-48	-0-	582 2		N	-0-		73
12	651 N	480	-0-	-171	-0-	480 2		N	-0-		73
01	620 N	326	-0-	-294	-0-	326 2		N	-0-		73
02	551 N	287	-0-	-264	-0-	287 2		N	-0-		73
03	465 N	282	-0-	-183	-0-	282 2		N	-0-		73
-----											
GHOLSON				WELL #: 1	RRCID -> 164584	COMPL. DATE 08/25/1997	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3901	- 3904		
10	3100 N	3373	-0-	273	-0-	3373 2		N	-0-		109
11	3727 X	3176	-0-	-551	-0-	3176 2		N	-0-		109
12	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148 2		N	-0-		109
01	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034 2		N	-0-		109
02	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192 2		N	-0-		109
*03	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3476 2		N	-0-		109
-----											
CALDWELL				WELL #: 5	RRCID -> 221388	COMPL. DATE 08/01/2006	TOTAL DEPTH 4030	PERF. 3836	- 3844		
10	2449 N	1110	-0-	-1339	-0-	1110 2		N	-0-		169
11	2190 N	2123	-0-	-67	-0-	2123 2		N	-0-		169
12	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285 2		N	-0-		169
01	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312 2		N	-0-		169
02	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111 2		N	-0-		169
03	2294 N	2187	-0-	-107	-0-	2187 2		N	-0-		169
-----											
CALDWELL				WELL #: 7	RRCID -> 241459	COMPL. DATE 06/18/2008	TOTAL DEPTH 4048	PERF. 3900	- 3950		
10	4309 X	1860	-0-	-2449	-0-	1860 2		N	-0-		-0-
11	4170 X	3560	-0-	-610	-0-	3560 2		N	-0-		-0-
12	4123 X	3831	-0-	-292	-0-	3831 2		N	-0-		-0-
01	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875 2		N	-0-		-0-
02	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541 2		N	-0-		-0-
*03	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667 2		N	-0-		-0-
-----											
PETEX				659782							
ROBERSON J.				WELL #: 1	RRCID -> 066040	COMPL. DATE 08/27/1987	TOTAL DEPTH 4325	PERF. 3893	- 3896		
10	837 N	554	-0-	-283	-0-	554 2		N	-0-		-0-
11	660 N	440	-0-	-220	-0-	440 2		N	-0-		-0-
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2		N	-0-		-0-
01	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 2		N	-0-		-0-
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2		N	-0-		-0-
*03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2		N	-0-		-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
PETEX		//CONT.// 659782												
KNIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 133575		COMPL. DATE 12/12/1989		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4036 - 4044				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	558 N	297	-0-	-261	-0-	297	2			N	-0-			79
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-			79
12	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-			79
01	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1712	2	11	9	N	10			89
02	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-			89
03	1488 N	1046	-0-	-442	-0-	1046	2			N	-0-			89
-----														
DUGGAN-HARRELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 135543		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 3978		PERF. 3886 - 3890				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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				
10	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-			-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-			-0-
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-			-0-
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-			-0-
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-			-0-
*03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-			-0-
-----														
PARKS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170602		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3840 - 3854				
10	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-			-0-
11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-			-0-
12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-			-0-
01	930 N	919	-0-	-11	-0-	919	2			N	-0-			-0-
02	870 N	811	-0-	-59	-0-	811	2			N	-0-			-0-
03	930 N	790	-0-	-140	-0-	790	2			N	-0-			-0-
-----														
BLOXOM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173277		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 4053		PERF. 3892 - 3904				
10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-			-0-
11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-			-0-
12	837 N	794	-0-	-43	-0-	794	2			N	-0-			-0-
01	837 N	706	-0-	-131	-0-	706	2			N	-0-			-0-
02	754 N	728	-0-	-26	-0-	728	2			N	-0-			-0-
03	806 N	789	-0-	-17	-0-	789	2			N	-0-			-0-
-----														
FAMBRO "9"		WELL #: 1		RRCID -> 175698		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3870 - 3880				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03	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				
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-			22
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-			22
12	403 N	211	-0-	-192	-0-	211	2			N	-0-			22
01	372 N	180	-0-	-192	-0-	180	2			N	-0-			22
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-			22
*03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-			22

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782									
SIKES "12"		WELL #: 1		RRCID -> 200629		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3884 - 3890	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	496	N	400	-0-	-96	-0-	400 2	N	-0-		-0-
11	450	N	362	-0-	-88	-0-	362 2	N	-0-		-0-
12	434	N	354	-0-	-80	-0-	354 2	N	-0-		-0-
01	403	N	334	-0-	-69	-0-	334 2	N	-0-		-0-
02	348	N	297	-0-	-51	-0-	297 2	N	-0-		-0-
03	341	N	303	-0-	-38	-0-	303 2	N	-0-		-0-
-----											
FAMBRO "9"		WELL #: 2		RRCID -> 207158		COMPL. DATE 01/06/2005		TOTAL DEPTH 4106		PERF. 3884 - 3900	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	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	
10	775	N	661	-0-	-114	-0-	661 2	N	-0-		133
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606 2	N	-0-		133
12	682	N	658	-0-	-24	-0-	658 2	N	-0-		133
01	651	N	650	-0-	-1	-0-	650 2	N	-0-		133
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598 2	N	-0-		133
03	651	N	638	-0-	-13	-0-	638 2	N	-0-		133
-----											
ROGERS, ED		WELL #: 5		RRCID -> 209223		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3912 - 3926	
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	389 2	7 9 N	6		28
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459 2	N	-0-		28
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544 2	N	-0-		28
01	403	N	392	-0-	-11	-0-	392 2	N	-0-		28
02	435	N	369	-0-	-66	-0-	369 2	N	-0-		28
03	558	N	395	-0-	-163	-0-	395 2	N	-0-		28
-----											
VICK "56"		WELL #: 1		RRCID -> 209991		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 4223		PERF. 4028 - 4072	
10	651	N	630	-0-	-21	-0-	627 2	3 9 N	3		59
11	570	N	537	-0-	-33	-0-	537 2	N	-0-		59
12	620	N	489	-0-	-131	-0-	489 2	N	-0-		59
01	620	N	490	-0-	-130	-0-	483 2	7 9 N	6		65
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573 2	N	-0-		65
*03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602 2	N	-0-		65
-----											
CRUDINGTON "13"		WELL #: 1		RRCID -> 211991		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 4203		PERF. 3972 - 3976	
10	558	N	518	-0-	-40	-0-	495 2	23 9 N	21		44
11	510	N	396	-0-	-114	-0-	393 2	3 9 N	3		47
12	527	N	461	-0-	-66	-0-	461 2	N	-0-		47
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749 2	N	-0-	1 5	46
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658 2	N	-0-		46
*03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562 2	N	-0-		46
-----											
VICK "56"		WELL #: 2		RRCID -> 213055		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4018 - 4046	
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591 2	N	-0-		-0-
11	600	N	551	-0-	-49	-0-	551 2	N	-0-		-0-
12	620	N	480	-0-	-140	-0-	480 2	N	-0-		-0-
01	589	N	546	-0-	-43	-0-	546 2	N	-0-		-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535 2	N	-0-		-0-
*03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2	N	-0-		-0-
11	720 N	459	-0-	-261	-0-	459	2	N	-0-		-0-
12	744 N	75	-0-	-669	-0-	75	2	N	-0-		-0-
01	744 N	246	-0-	-498	-0-	246	2	N	-0-		-0-
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-		-0-
*03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2	N	-0-		-0-
-----											
FAMBROUGH, W.		WELL #: 10		RRCID -> 214873		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3900 - 3914			
10	1333 N	1269	-0-	-64	-0-	1269	2	N	-0-		9
11	1740 N	382	-0-	-1358	-0-	382	2	N	-0-		9
12	1891 N	1095	-0-	-796	-0-	1095	2	N	-0-		9
01	1271 N	1089	-0-	-182	-0-	1089	2	N	-0-		9
02	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2	N	-0-		9
*03	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2	N	-0-		9
-----											
JOHNSON "12"		WELL #: 1		RRCID -> 215859		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3960 - 4050			
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		106
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		106
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		106
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		106
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		106
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		106
-----											
VICK "56"		WELL #: 3		RRCID -> 217018		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 4234 PERF. 4001 - 4040			
10	744 N	738	-0-	-6	-0-	738	2	N	-0-		-0-
11	720 N	682	-0-	-38	-0-	682	2	N	-0-		-0-
12	775 N	597	-0-	-178	-0-	597	2	N	-0-		-0-
01	744 N	519	-0-	-225	-0-	519	2	N	-0-		-0-
02	667 N	500	-0-	-167	-0-	500	2	N	-0-		-0-
03	589 N	563	-0-	-26	-0-	563	2	N	-0-		-0-
-----											
ROGERS, ED		WELL #: 6		RRCID -> 217689		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3955 - 3980			
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
02	261 N	1	-0-	-260	-0-	1	2	N	-0-		54
03	248 N	125	-0-	-123	-0-	125	2	N	-0-		54
-----											
KNIGHT, BOBBY		WELL #: 1		RRCID -> 217815		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 4068 PERF. 3876 - 3940			
10	837 N	701	-0-	-136	-0-	701	2	N	-0-		-0-
11	750 N	571	-0-	-179	-0-	571	2	N	-0-		-0-
12	744 N	669	-0-	-75	-0-	669	2	N	-0-		-0-
01	713 N	645	-0-	-68	-0-	645	2	N	-0-		-0-
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2	N	-0-		-0-
03	682 N	624	-0-	-58	-0-	624	2	N	-0-		-0-
-----											
DUNCAN "36" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217885		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3930 - 3956			
10	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2	N	-0-		-0-
11	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2	N	-0-		-0-
12	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2	N	-0-		-0-
01	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2	N	-0-		-0-
02	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2	N	-0-		-0-
*03	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2	N	-0-		-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
PETEX		//CONT.// 659782							
STRIEGLER "9"		WELL #: 1		RRCID -> 219843		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3880 - 3944	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
10	899 N	827	-0-	-72	-0-	827	2	N	126
11	960 N	689	-0-	-271	-0-	689	2	N	126
12	837 N	582	-0-	-255	-0-	582	2	N	126
01	837 N	525	-0-	-312	-0-	525	2	N	126
02	667 N	457	-0-	-210	-0-	457	2	N	126
03	589 N	472	-0-	-117	-0-	472	2	N	126
-----									
CURRY HEIRS "2"		WELL #: 1		RRCID -> 221405		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3866 - 3941	
10	899 N	876	-0-	-23	-0-	876	2	N	-0-
11	870 N	841	-0-	-29	-0-	841	2	N	-0-
12	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2	N	-0-
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2	N	-0-
02	812 N	803	-0-	-9	-0-	803	2	N	-0-
03	868 N	858	-0-	-10	-0-	858	2	N	-0-
-----									
CONNALLY "25"		WELL #: 1		RRCID -> 222139		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 4044 PERF. 3824 - 3852	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----									
KNIGHT "25"		WELL #: 1		RRCID -> 227130		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4060 - 4100	
10	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2	N	52
11	3000 N	5251	-0-	2251	-0-	5251	2	N	52
12	3100 N	7131	-0-	4031	-0-	6282	2	N	52
01	14560 X	8278	-0-	-6282	-0-	8278	2	N	52
02	8822 X	8822	-0-	-0-	-0-	8822	2	N	52
03	7130 X	6210	-0-	-920	-0-	6210	2	N	52
-----									
FAMBRO, SAM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236439		COMPL. DATE 11/23/2007		TOTAL DEPTH 4095 PERF. 3930 - 3942	
10	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2	N	-0-
11	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2	N	-0-
12	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2	N	-0-
01	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2	N	-0-
02	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2	N	-0-
*03	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2	N	-0-
-----									
DUNCAN "36" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236636		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3952 - 3970	
10	1271 N	1242	-0-	-29	-0-	1242	2	N	61
11	1230 N	1191	-0-	-39	-0-	1191	2	N	61
12	1240 N	1222	-0-	-18	-0-	1222	2	N	61
01	1240 N	1214	-0-	-26	-0-	1214	2	N	61
02	1160 N	1127	-0-	-33	-0-	1127	2	N	61
03	1209 N	1196	-0-	-13	-0-	1196	2	N	61
-----									
HAYNIE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236639		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3890 - 3906	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18

PITZ (DUFFER)														
PETEX														
HEAD "58"														
		//CONT.// 71777 100			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
		//CONT.// 659782												
		WELL #: 1			RRCID -> 236733			COMPL. DATE 12/01/2007			TOTAL DEPTH 4080		PERF. 3888 - 3902	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) 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
10		2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504 2			N	-0-			41
11		1830 N	1066	-0-	-764	-0-	1066 2			N	-0-			41
12		1891 N	1174	-0-	-717	-0-	1174 2			N	-0-			41
01		1891 N	1424	-0-	-467	-0-	1424 2			N	-0-			41
02		1044 N	553	-0-	-491	-0-	553 2			N	-0-			41
03		1178 N	34	-0-	-1144	-0-	34 2			N	-0-			41
-----														
KNIGHT "26" UNIT														
		WELL #: 1			RRCID -> 236739			COMPL. DATE 12/18/2007			TOTAL DEPTH 4085		PERF. 3884 - 3894	
10		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2			N	-0-			50
11		1200 N	1160	-0-	-40	-0-	1160 2			N	-0-			50
12		1240 N	1086	-0-	-154	-0-	1086 2			N	-0-			50
01		1240 N	1194	-0-	-46	-0-	1194 2			N	-0-			50
02		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2			N	-0-			50
*03		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1165 2	7	9	N	6			56
-----														
PARKS UNIT														
		WELL #: 2			RRCID -> 236811			COMPL. DATE 11/03/2007			TOTAL DEPTH 4066		PERF. 3878 - 3890	
10		620 N	484	-0-	-136	-0-	484 2			N	-0-			32
11		570 N	442	-0-	-128	-0-	442 2			N	-0-			32
12		527 N	422	-0-	-105	-0-	422 2			N	-0-			32
01		496 N	345	-0-	-151	-0-	345 2			N	-0-			32
02		435 N	327	-0-	-108	-0-	327 2			N	-0-			32
03		434 N	335	-0-	-99	-0-	335 2			N	-0-			32
-----														
CONNALLY "25"														
		WELL #: 2			RRCID -> 236843			COMPL. DATE 01/15/2008			TOTAL DEPTH 4022		PERF. 3844 - 3890	
10		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2			N	-0-			43
11		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2			N	-0-			43
12		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 2			N	-0-			43
01		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2			N	-0-			43
02		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 2			N	-0-			43
03		992 N	850	-0-	-142	-0-	850 2			N	-0-			43
-----														
KNIGHT "58" UNIT														
		WELL #: 1			RRCID -> 236884			COMPL. DATE 03/01/2008			TOTAL DEPTH 4117		PERF. 3876 - 3930	
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-	-			N	-0-			11
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-			N	-0-			11
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-	-			N	-0-			11
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-			11
-----														
STRIEGLER														
		WELL #: 3			RRCID -> 236949			COMPL. DATE 09/10/2007			TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3903 - 3964	
10		775 N	746	-0-	-29	-0-	746 2			N	-0-			11
11		750 N	694	-0-	-56	-0-	694 2			N	-0-			11
12		775 N	707	-0-	-68	-0-	707 2			N	-0-			11
01		744 N	690	-0-	-54	-0-	690 2			N	-0-			11
02		667 N	642	-0-	-25	-0-	642 2			N	-0-			11
03		713 N	687	-0-	-26	-0-	687 2			N	-0-			11
-----														
MARTIN "3400"														
		WELL #: 1			RRCID -> 238039			COMPL. DATE 05/01/2008			TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3814 - 3824	
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
02		2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	2393 2			N	-0-			123
*03		2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2499 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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	2325 X	2146	-0-	-179	-0-	2146 2		N	-0-		-0-
11	2250 N	2097	-0-	-153	-0-	2097 2		N	-0-		-0-
12	2263 N	1981	-0-	-282	-0-	1981 2		N	-0-		-0-
01	2139 N	1880	-0-	-259	-0-	1880 2		N	-0-		-0-
02	2030 N	1734	-0-	-296	-0-	1734 2		N	-0-		-0-
03	1984 N	1792	-0-	-192	-0-	1792 2		N	-0-		-0-
-----											
FERROL SIKES "1"		WELL #: 1		RRCID -> 241274		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 4087		PERF. 3860 - 3936	
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-		95
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-		95
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-		95
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-		95
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-		95
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-		95
-----											
TOMLIN "2036" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 241277		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 4192		PERF. 3994 - 4108	
10	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776 2		N	-0-		144
11	1800 N	1304	-0-	-496	-0-	1304 2		N	-0-		144
12	1674 N	268	-0-	-1406	-0-	268 2		N	-0-		144
01	1767 N	1370	-0-	-397	-0-	1367 2	3 9	N	3		147
02	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077 2		N	-0-		147
*03	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634 2		N	-0-		147
-----											
WINSTON "2037"		WELL #: 1		RRCID -> 241280		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 4144		PERF. 3904 - 4010	
10	961 N	698	-0-	-263	-0-	698 2		N	-0-		22
11	900 N	783	-0-	-117	-0-	783 2		N	-0-		22
12	651 N	291	-0-	-360	-0-	291 2		N	-0-		22
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 2		N	-0-		22
02	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2		N	-0-		22
03	279 N	93	-0-	-186	-0-	93 2		N	-0-		22
-----											
TUCKER "8" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 241449		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 4076		PERF. 3872 - 3910	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
SHAW "13" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242534		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 4081		PERF. 3876 - 3982	
10	1116 N	1019	-0-	-97	-0-	1019 2		N	-0-		71
11	1050 N	936	-0-	-114	-0-	936 2		N	-0-		71
12	1054 N	950	-0-	-104	-0-	950 2		N	-0-		71
01	1023 N	957	-0-	-66	-0-	957 2		N	-0-		71
02	899 N	894	-0-	-5	-0-	894 2		N	-0-		71
03	961 N	927	-0-	-34	-0-	927 2		N	-0-		71
-----											
PARKER "1" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244553		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 4138		PERF. 3910 - 3996	
10	651 N	539	-0-	-112	-0-	539 2		N	-0-		27
11	630 N	599	-0-	-31	-0-	599 2		N	-0-		27
12	589 N	418	-0-	-171	-0-	418 2		N	-0-		27
01	527 N	325	-0-	-202	-0-	325 2		N	-0-		27
02	580 N	527	-0-	-53	-0-	527 2		N	-0-		27
03	403 N	199	-0-	-204	-0-	199 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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	496 N	478	-0-	-18	-0-	478	2		N	-0-	142	
11	450 N	357	-0-	-93	-0-	357	2		N	-0-	142	
12	465 N	172	-0-	-293	-0-	172	2		N	-0-	142	
01	465 N	236	-0-	-229	-0-	236	2		N	-0-	142	
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-	142	
*03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-	142	

FAMBRO "38"		WELL #: 1		RRCID -> 245560		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 4160		PERF. 3946 - 3992	
10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2		N	-0-	23
11	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2		N	-0-	23
12	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2		N	-0-	23
01	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2		N	-0-	23
02	1015 N	996	-0-	-19	-0-	996	2		N	-0-	23
03	1085 N	1066	-0-	-19	-0-	1066	2		N	-0-	23

DOUGLAS "3399"		WELL #: 1		RRCID -> 247743		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 4105		PERF. 3908 - 3992	
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-	-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

VICK, FLOYD RAY		WELL #: 3		RRCID -> 248279		COMPL. DATE 04/15/2009		TOTAL DEPTH 4306		PERF. 4042 - 4100	
10	2015 N	2003	-0-	-12	-0-	2003	2		N	-0-	-0-
11	1950 N	1850	-0-	-100	-0-	1850	2		N	-0-	-0-
12	2015 N	1817	-0-	-198	-0-	1817	2		N	-0-	-0-
01	2015 N	1869	-0-	-146	-0-	1869	2		N	-0-	-0-
02	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2		N	-0-	-0-
*03	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2		N	-0-	-0-

VICK, FLOYD RAY		WELL #: 4		RRCID -> 255439		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4016 - 4066	
10	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2		N	-0-	-0-
11	2190 N	2160	-0-	-30	-0-	2160	2		N	-0-	-0-
12	2356 N	1024	-0-	-1332	-0-	1024	2		N	-0-	-0-
01	2480 N	951	-0-	-1529	-0-	951	2		N	-0-	-0-
02	2088 N	1596	-0-	-492	-0-	1596	2		N	-0-	-0-
*03	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2		N	-0-	-0-

HODGES-FAMBROUGH "35"		WELL #: 1		RRCID -> 260351		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3856 - 3884	
10	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2		N	-0-	54
11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2		N	-0-	54
12	1054 N	1001	-0-	-53	-0-	1001	2		N	-0-	54
01	1085 N	978	-0-	-107	-0-	978	2		N	-0-	54
02	957 N	921	-0-	-36	-0-	921	2		N	-0-	54
03	992 N	979	-0-	-13	-0-	979	2		N	-0-	54

DUGGAN-FAMBRO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 260352		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 4121		PERF. 3932 - 3980	
10	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2		N	-0-	-0-
11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-	-0-
12	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2		N	-0-	-0-
01	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2		N	-0-	-0-
02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2		N	-0-	-0-
*03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	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	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03	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
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			69
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			69
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-			69
01	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2		N	-0-			69
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
03	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	2		N	-0-			69
-----													
ROBERSON J.		WELL #:		2	RRCID ->	261662	COMPL. DATE	10/24/2011	TOTAL DEPTH	4034	PERF.	3822 -	3910
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	2		N	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BLANTON "25"		WELL #:		1	RRCID ->	261784	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	4131	PERF.	3930 -	3982
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			20
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			20
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			20
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			20
02	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2		N	-0-			20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
-----													
JOHNNIE DYE "29"		WELL #:		1	RRCID ->	262785	COMPL. DATE	02/02/2012	TOTAL DEPTH	4081	PERF.	3882 -	3922
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			20
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-			20
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			20
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			20
02	29 N	11	-0-	-18	-0-	11	2		N	-0-			20
03	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	2		N	-0-			20
-----													
MILES "26" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	262789	COMPL. DATE	02/10/2012	TOTAL DEPTH	4095	PERF.	3892 -	3904
10	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2		N	-0-			22
11	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2		N	-0-			22
12	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2		N	-0-			22
01	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2		N	-0-			22
02	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2		N	-0-			22
*03	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2		N	-0-			22
-----													
BURNELLE "6"		WELL #:		1	RRCID ->	263395	COMPL. DATE	03/14/2012	TOTAL DEPTH	4105	PERF.	3916 -	3952
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-			53
11	480 N	448	-0-	-32	-0-	448	2		N	-0-			53
12	496 N	385	-0-	-111	-0-	385	2		N	-0-			53
01	496 N	321	-0-	-175	-0-	321	2		N	-0-			53
02	435 N	262	-0-	-173	-0-	262	2		N	-0-			53
03	372 N	242	-0-	-130	-0-	242	2		N	-0-			53

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.// 659782										
HARRELL '4' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265304		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 4075		PERF. 3900 - 3914		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	744 N	642	-0-	-102	-0-	642	2		N	-0-		-0-
11	720 N	382	-0-	-338	-0-	382	2		N	-0-		-0-
12	744 N	691	-0-	-53	-0-	691	2		N	-0-		-0-
01	651 N	438	-0-	-213	-0-	438	2		N	-0-		-0-
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-		-0-
03	682 N	221	-0-	-461	-0-	221	2		N	-0-		-0-
-----												
JOHNNIE DYE "28"		WELL #: 2		RRCID -> 267510		COMPL. DATE 12/18/2012		TOTAL DEPTH 3941		PERF. 3800 - 3848		
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-		-0-
11	180 N	125	-0-	-55	-0-	125	2		N	-0-		-0-
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-		-0-
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-		-0-
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-		-0-
03	372 N	314	-0-	-58	-0-	314	2		N	-0-		-0-
-----												
CHRISTESSON '4'		WELL #: 1		RRCID -> 269363		COMPL. DATE 06/03/2013		TOTAL DEPTH 4097		PERF. 3902 - 3968		
10	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2		N	-0-		-0-
11	1020 N	711	-0-	-309	-0-	711	2		N	-0-		-0-
12	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2		N	-0-		-0-
01	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-		-0-
02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2		N	-0-		-0-
03	1023 N	998	-0-	-25	-0-	998	2		N	-0-		-0-
-----												
CURRY HEIRS '3'		WELL #: 1		RRCID -> 269366		COMPL. DATE 06/04/2013		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 3920 - 3940		
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2		N	-0-		-0-
11	750 N	457	-0-	-293	-0-	457	2		N	-0-		-0-
12	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2		N	-0-		-0-
01	806 N	706	-0-	-100	-0-	706	2		N	-0-		-0-
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-		-0-
03	899 N	678	-0-	-221	-0-	678	2		N	-0-		-0-
-----												
COOPER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 273548		COMPL. DATE 05/13/2014		TOTAL DEPTH 4118		PERF. 3950 - 3980		
10	1364 N	1267	-0-	-97	-0-	1267	2		N	-0-		-0-
11	1170 N	1076	-0-	-94	-0-	1076	2		N	-0-		-0-
12	1302 N	973	-0-	-329	-0-	973	2		N	-0-		-0-
01	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2		N	-0-		-0-
02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2		N	-0-		-0-
*03	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2		N	-0-		-0-
-----												
RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC.		735231										
HARE		WELL #: 1		RRCID -> 243259		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 4143		PERF. 3892 - 3930		
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-		23
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-		23
12	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2		N	-0-		23
01	434 N	427	-0-	-7	-0-	427	2		N	-0-		23
02	406 N	405	-0-	-1	-0-	405	2		N	-0-		23
03	434 N	370	-0-	-64	-0-	370	2		N	-0-		23

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
SAFARI RESOURCES, LLC				743194							
THOMPSON-GREENLEE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 163556	COMPL. DATE 07/08/1997	TOTAL DEPTH 4197	PERF. 3862	-	3872	
M 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	EOM BALANCE
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
03	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	
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	494 2	7 9	N	6		158
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	459 2	7 9	N	6		164
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	468 2	14 9	N	13		177
01	496 N	424	-0-	-72	-0-	410 2	14 9	N	13		190
02	464 N	395	-0-	-69	-0-	391 2	4 9	N	4		194
03	496 N	387	-0-	-109	-0-	383 2	4 9	N	4	179 1	19
-----											
HEAD "B"				WELL #: 3	RRCID -> 237190	COMPL. DATE 01/23/2008	TOTAL DEPTH 4120	PERF. 3898	-	3920	
10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2		N	-0-		33
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-		33
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-		33
01	496 N	410	-0-	-86	-0-	410 2		N	-0-		33
02	435 N	391	-0-	-44	-0-	391 2		N	-0-		33
03	465 N	383	-0-	-82	-0-	383 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	
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-		41
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-		41
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-		41
01	310 N	304	-0-	-6	-0-	304 2		N	-0-		41
02	348 N	316	-0-	-32	-0-	316 2		N	-0-		41
03	434 N	218	-0-	-216	-0-	218 2		N	-0-		41
-----											
HERRING, C. H.				WELL #: 1	RRCID -> 212448	COMPL. DATE 09/16/2005	TOTAL DEPTH 4077	PERF. 3966	-	4012	
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2		N	-0-		-0-
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2		N	-0-		-0-
12	558 N	530	-0-	-28	-0-	530 2		N	-0-		-0-
01	558 N	501	-0-	-57	-0-	501 2		N	-0-		-0-
02	551 N	479	-0-	-72	-0-	479 2		N	-0-		-0-
*03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 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	
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	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-		-0-
*02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-		-0-
*03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-

PITZ (DUFFER) T-N-T ENGINEERING, INC. BLOXOM		//CONT.// 71777 100 //CONT.// 834092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
FAMBRO WELL #: 1 RRCID -> 147113 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3901 - 3907																
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	263	2	1	9	N	1	8	6	60	
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	247	2	6	9	N	5	7	6	58	
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	257	2	3	9	N	3	7	6	54	
*01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	248	2	17	9	N	15			69	
*02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	229	2	6	9	N	5			74	
*03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	246	2	2	9	N	2			76	
-----																
FAMBRO WELL #: 1 RRCID -> 156746 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 4187 PERF. 3852 - 3870																
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	538	2	1	9	N	1			59	
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-			59	
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	469	2	2	9	N	2			61	
*01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-			61	
*02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-			61	
*03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	454	2	1	9	N	1			62	
-----																
FAMBRO WELL #: 2 RRCID -> 165019 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3848 - 3862																
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	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-			123	
*02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-			123	
*03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1323	2	10	9	N	9			132	
-----																
SIKES-RANDALL WELL #: 1 RRCID -> 178650 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 3902 PERF. 3790 - 3800																
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	432	2	24	9	N	22			175	
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	396	2	31	9	N	28			203	
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-			203	
*01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	409	2	29	9	N	26			203	
*02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	390	2	32	9	N	29	175	1	57	
*03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	421	2	39	9	N	35			92	
-----																
THOMAS, R. O. "A" WELL #: 4 RRCID -> 190582 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3910 - 3920																
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	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-			-0-	
*02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-			-0-	
*03	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-			-0-	
-----																
RANDALL, T. WELL #: 2 RRCID -> 200561 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3886 - 3896																
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	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-			-0-	
*02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-			-0-	
*03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-			-0-	
-----																
THOMAS, R. O. "A" WELL #: 5 RRCID -> 260702 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 4288 PERF. 3897 - 3990																
10	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2258	2	22	9	N	20			89	
11	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-			89	
12	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2177	2	6	9	N	5			94	
*01	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2477	2	11	9	N	10			104	
*02	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1623	2	13	9	N	12			116	
*03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1878	2	3	9	N	3			119	

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 (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	465 N	386	-0-	-79	-0-	386 3		N	-0-			-0-
11	450 N	325	-0-	-125	-0-	325 3		N	-0-			-0-
12	465 N	265	-0-	-200	-0-	265 3		N	-0-			-0-
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		N	-0-			-0-
02	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 3		N	-0-			-0-
*03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 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

10	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2792 2		N	-0-			-0-
11	2850 N	2673	-0-	-177	-0-	2673 2		N	-0-			-0-
12	2821 N	2633	-0-	-188	-0-	2633 2		N	-0-			-0-
01	2790 N	2594	-0-	-196	-0-	2594 2		N	-0-			-0-
02	2581 N	2460	-0-	-121	-0-	2460 2		N	-0-			-0-
*03	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2708 2		N	-0-			-0-

ELLIOTT, B. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 141873 COMPL. DATE 05/09/1985 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3638 - 3644

10	682 N	657	-0-	-25	-0-	657 2		N	-0-			38
11	660 N	615	-0-	-45	-0-	615 2		N	-0-			38
12	651 N	610	-0-	-41	-0-	610 2		N	-0-			38
01	651 N	550	-0-	-101	-0-	550 2		N	-0-			38
02	609 N	522	-0-	-87	-0-	522 2		N	-0-			38
03	620 N	565	-0-	-55	-0-	565 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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITESIDE WELL #: 4 RRCID -> 182004 COMPL. DATE 05/05/1987 TOTAL DEPTH 3125 PERF. N/A

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----											
POLKSTALK (BEND CONGL.)				72223 400	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PALO PINTO	
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925							
WELDON "A"				WELL #: 1	RRCID -> 151110	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3669 - 3690	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	88 1	378 3	Y	-0-		41
11	420 N	408	-0-	-12	-0-	81 1	327 3	Y	-0-		41
12	527 N	306	-0-	-221	-0-	53 1	253 3	Y	-0-		41
*01	465 N	325	-0-	-140	-0-	67 1	258 3	Y	-0-		41
*02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	134 1	519 3	Y	-0-		41
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-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	
-----											
10	465 N	402	-0-	-63	-0-	402 3		N	-0-		-0-
11	480 N	280	-0-	-200	-0-	280 3		N	-0-		-0-
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3		N	-0-		-0-
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3		N	-0-		-0-
*02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3		N	-0-		-0-
03	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
VIETH, F. "D"				WELL #: 1	RRCID -> 125374	COMPL. DATE	10/01/1987	TOTAL DEPTH	5596	PERF. 4362 - 4401	
-----											
10	558 N	378	-0-	-180	-0-	378 3		N	-0-		-0-
11	420 N	326	-0-	-94	-0-	326 3		N	-0-		-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		N	-0-		-0-
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3		N	-0-		-0-
*02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-		-0-
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
VIETH, F. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 129227	COMPL. DATE	10/23/1988	TOTAL DEPTH	4490	PERF. 4352 - 4398	
-----											
10	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 3		N	-0-		-0-
11	810 N	692	-0-	-118	-0-	692 3		N	-0-		-0-
12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 3		N	-0-		-0-
01	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 3		N	-0-		-0-
*02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 3		N	-0-		-0-
03	899 N	NO RPT	-0-	-899	-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	
-----											
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----											
TRUST OIL CO.				872124							
TADLOCK				WELL #: 1A	RRCID -> 158999	COMPL. DATE	04/25/1996	TOTAL DEPTH	4444	PERF. 4265 - 4444	
-----											
10	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 2		N	-0-		-0-
11	180 N	121	-0-	-59 B	-0-	121 2		N	-0-		-0-
12	527 N	421	-0-	-106 B	-0-	421 2		N	-0-		-0-
01	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518 2		N	-0-		-0-
02	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 2		N	-0-		-0-
*03	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 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	
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-	
*02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			-0-	
*03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7 1	93 2	N	-0-			-0-	
-----													
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
JOHNSON, C. P.				WELL #: 1	RRCID -> 018088	COMPL. DATE 10/07/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3890	- 4116				
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	
02	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	168 1	1214 2	N	5			118	
*03	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	186 1	1502 2	N	2			120	
						2 9							
-----													
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925									
MADER, K. V.				WELL #: 1	RRCID -> 043559	COMPL. DATE 10/27/1967	TOTAL DEPTH 4172	PERF. 4042	- 4097				
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	38 1	148 3	Y	-0-			-0-	
11	210 N	188	-0-	-22	-0-	39 1	149 3	Y	-0-			-0-	
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	42 1	147 3	Y	-0-			-0-	
*01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	37 1	157 3	Y	-0-			-0-	
*02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	31 1	152 3	Y	-0-			-0-	
03	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					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	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					
10	837 N	821	-0-	-16	-0-	167 1	654 3	Y	-0-			-0-	
11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	178 1	692 3	Y	-0-			-0-	
12	824 N	824	-0-	-0-	-0-	182 1	642 3	Y	-0-			-0-	
*01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	171 1	730 3	Y	-0-			-0-	
*02	841 N	772	-0-	-69	-0-	132 1	640 3	Y	-0-			-0-	
03	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
DAVIDSON, PAUL UNIT -A-				WELL #: 1	RRCID -> 050795	COMPL. DATE 05/31/1971	TOTAL DEPTH 4194	PERF. N/A					
10	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	380 1	1494 3	Y	-0-			-0-	
11	1860 N	1777	-0-	-83	-0-	364 1	1413 3	Y	-0-			-0-	
12	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	418 1	1471 3	Y	-0-			-0-	
*01	1860 N	1801	-0-	-59	-0-	342 1	1459 3	Y	-0-			-0-	
*02	1711 N	1679	-0-	-32	-0-	287 1	1392 3	Y	-0-			-0-	
03	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-			Y	NO RPT			-0-	

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.)		//CONT.// 72306 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 878925													
WHITE, J. C. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 052177		COMPL. DATE 02/07/1972		TOTAL DEPTH 5160 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
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	36	1	139	3	Y	-0-			-0-
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	33	1	126	3	Y	-0-			-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	42	1	149	3	Y	-0-			-0-
*01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	42	1	177	3	Y	-0-			-0-
*02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	44	1	216	3	Y	-0-			-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
SEABERRY J.B.		WELL #: 1		RRCID -> 062199		COMPL. DATE 04/01/1975		TOTAL DEPTH 5225 PERF. 3790 -						0	
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	97	1	380	3	Y	-0-			-0-
11	510	N	445	-0-	-65	-0-	91	1	354	3	Y	-0-			-0-
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	99	1	350	3	Y	-0-			-0-
*01	465	N	439	-0-	-26	-0-	83	1	356	3	Y	-0-			-0-
*02	435	N	423	-0-	-12	-0-	72	1	351	3	Y	-0-			-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
MARIE NORMAN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 082279		COMPL. DATE 10/25/1978		TOTAL DEPTH 5423 PERF. 4780 -						4799	
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	32	1	128	3	Y	-0-			3
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	38	1	147	3	Y	-0-			3
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	42	1	150	3	Y	-0-			3
*01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	36	1	153	3	Y	-0-			3
*02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	30	1	147	3	Y	-0-			3
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			3
-----															
BRANNEN		WELL #: 1		RRCID -> 085358		COMPL. DATE 10/10/1979		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4071 -						4084	
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	59	1	232	3	Y	-0-			-0-
11	270	N	247	-0-	-23	-0-	51	1	196	3	Y	-0-			-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	70	1	248	3	Y	-0-			-0-
*01	279	N	256	-0-	-23	-0-	49	1	207	3	Y	-0-			-0-
*02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	47	1	227	3	Y	-0-			-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
HARWELL, ESTELLE		WELL #: 2		RRCID -> 086555		COMPL. DATE 02/05/1980		TOTAL DEPTH 5231 PERF. 3811 -						4011	
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	61	1	242	3	Y	-0-			-0-
11	330	N	298	-0-	-32	-0-	61	1	237	3	Y	-0-			-0-
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	74	1	262	3	Y	-0-			-0-
*01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	64	1	275	3	Y	-0-			-0-
*02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	60	1	288	3	Y	-0-			-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
PEARSON, BOLEY		WELL #: 2		RRCID -> 146629		COMPL. DATE 08/17/1993		TOTAL DEPTH 5240 PERF. 3940 -						4164	
10	341	N	236	-0-	-105	-0-	48	1	188	3	Y	-0-			5
11	270	N	220	-0-	-50	-0-	45	1	175	3	Y	-0-			5
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	46	1	161	3	Y	-0-			5
*01	248	N	130	-0-	-118	-0-	25	1	105	3	Y	-0-			5
*02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	37	1	181	3	Y	-0-			5
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			5



-----														
POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.)														
RWA, LLC														
SIMMONS, PHIL														
72306 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER														
687608														
WELL #: 1 L RRCID -> 074008 COMPL. DATE 08/06/1977 TOTAL DEPTH 4872 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
10		806 N	619	-0-	-187	-0-	148	1	471	3	N	-0-		-0-
11		630 N	623	-0-	-7	-0-	155	1	468	3	N	-0-		-0-
12		663 N	663	-0-	-0-	-0-	167	1	496	3	N	-0-		-0-
01		620 N	367	-0-	-253	-0-	92	1	275	3	N	-0-		-0-
02		473 N	473	-0-	-0-	-0-	116	1	357	3	N	-0-		-0-
*03		770 N	770	-0-	-0-	-0-	195	1	575	3	N	-0-		-0-
-----														
LAMKIN, W. W.														
WELL #: 2 L RRCID -> 077706 COMPL. DATE 06/19/1978 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4806 - 4828														
10		806 N	564	-0-	-242	-0-	176	1	388	3	N	-0-		-0-
11		623 N	623	-0-	-0-	-0-	80	1	543	3	N	-0-		-0-
12		868 N	661	-0-	-207	-0-	193	1	468	3	N	-0-		-0-
01		558 N	484	-0-	-74	-0-	121	1	363	3	N	-0-		-0-
02		500 N	500	-0-	-0-	-0-	100	1	400	3	N	-0-		-0-
*03		626 N	626	-0-	-0-	-0-	185	1	441	3	N	-0-		-0-
-----														
UPHAM OIL & GAS COMPANY														
MCCALL, J. D.														
878925														
WELL #: 1 T RRCID -> 043775 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		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														
10		220 N	220	-0-	-0-	-0-	45	1	175	3	Y	-0-		1
11		210 N	197	-0-	-13	-0-	40	1	157	3	Y	-0-		1
12		188 N	188	-0-	-0-	-0-	42	1	146	3	Y	-0-		1
*01		267 N	267	-0-	-0-	-0-	50	1	214	3	Y	3		4
							3	9						
*02		203 N	201	-0-	-2	-0-	34	1	167	3	Y	-0-		4
03		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT		4
-----														
DAVIDSON-BARNETT UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 064364 COMPL. DATE 10/06/1975 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 5169 - 5180														
10		62 N	44	-0-	-18	-0-	9	1	35	3	Y	-0-		-0-
11		60 N	42	-0-	-18	-0-	9	1	33	3	Y	-0-		-0-
12		51 N	51	-0-	-0-	-0-	11	1	40	3	Y	-0-		-0-
*01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	14	1	59	3	Y	-0-		-0-
*02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	10	1	51	3	Y	-0-		-0-
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
SHIELDS A.C.														
WELL #: 1 RRCID -> 064365 COMPL. DATE 09/24/1975 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A														
10		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	405	1	1589	3	Y	-0-		2
11		2340 N	1828	-0-	-512	-0-	374	1	1451	3	Y	3		5
							3	9						
12		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	440	1	1531	3	Y	-0-		5
*01		1984 N	1727	-0-	-257	-0-	328	1	1399	3	Y	-0-		5
*02		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	323	1	1565	3	Y	1		6
							1	9						
03		1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT		6

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 M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	133 1	522 3	Y	-0-			-0-
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	134 1	518 3	Y	-0-			-0-
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	136 1	478 3	Y	-0-			-0-
*01	651 N	554	-0-	-97	-0-	105 1	449 3	Y	-0-			-0-
*02	638 N	524	-0-	-114	-0-	90 1	434 3	Y	-0-			-0-
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-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

10	93 N	58	-0-	-35	-0-	58 2		N	-0-			27
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12			49
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			59
*03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	298 2	11 9	N	10			69

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491  
 MCBRYDE WELL #: 1 RRCID -> 100259 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 3491 - 3538

10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2		N	-0-			-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-			-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-			-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-			-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-			-0-

OXXN 630579  
 HODGES WELL #: 1 T RRCID -> 101548 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 3730 - 3750

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

POOLVILLE, SW. (CONGL. 4700)		//CONT.//		72306 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		HODGES		WELL #: 1		RRCID -> 081099		COMPL. DATE 02/10/1979		TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5320 - 5338			
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		
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		
02	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	94 1	312 2	N	-0-		44		
*03	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	104 1	410 2	N	-0-		44		
-----													
HARWELL ENTERPRISES		HARWELL JUD		WELL #: 1		RRCID -> 065493		COMPL. DATE 01/15/1976		TOTAL DEPTH 5137 PERF. 4738 - 4744			
10	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	83 1	325 3	N	-0-		-0-		
11	510 N	365	-0-	-145 B	-0-	75 1	290 3	N	-0-		-0-		
12	496 N	216	-0-	-280 B	-0-	48 1	168 3	N	-0-		-0-		
01	403 N	241	-0-	-162 B	-0-	46 1	195 3	N	-0-		-0-		
02	348 N	243	-0-	-105 B	-0-	42 1	201 3	N	-0-		-0-		
03	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----													
LEXGAS, INC.		BANKS, PATRICIA		WELL #: 1		RRCID -> 101048		COMPL. DATE 07/16/1982		TOTAL DEPTH 5137 PERF. 4909 - 4918			
10	124 N	104	-0-	-20 B	-0-	104 2		N	-0-		-0-		
11	180 N	90	-0-	-90 B	-0-	90 2		N	-0-		-0-		
12	155 N	96	-0-	-59 B	-0-	96 2		N	-0-		-0-		
01	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90 2		N	-0-		-0-		
02	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 2		N	-0-		-0-		
*03	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 2		N	-0-		-0-		
-----													
BANKS, PATRICIA		WELL #: 2		RRCID -> 115705		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4919 - 4931					
10	1085 N	1015	-0-	-70 B	-0-	1015 2		N	-0-		-0-		
11	1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242 2		N	-0-		-0-		
12	1190 N	1190	-0-	-0- B	-0-	1190 2		N	-0-		-0-		
01	1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140 2		N	-0-		-0-		
02	1189 N	1152	-0-	-37 B	-0-	1152 2		N	-0-		-0-		
03	1178 N	1034	-0-	-144 B	-0-	1034 2		N	-0-		-0-		
-----													
POOLVILLE, SW (MARBLE FALLS)		ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		GREENMAN B		WELL #: 3 T		RRCID -> 085026		COMPL. DATE 09/07/1979		TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5346 - 5370	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
-----													
POOLVILLE, WEST (ATOKA)		ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		WEEKS		WELL #: 1		RRCID -> 070163		COMPL. DATE 02/06/1977		TOTAL DEPTH 5276 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

POOLVILLE, WEST (ATOKA)		//CONT.// 72307 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523										
VIETH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080971		COMPL. DATE 07/05/1978		TOTAL DEPTH 5544 PERF. 4354 - 4405				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-			-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264 3	N	-0-			-0-
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386 3	N	-0-			-0-
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-			-0-
*02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270 3	N	-0-			-0-
*03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247 3	N	-0-			-0-

  

OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
WOODY, W.L.		WELL #: 1		RRCID -> 081815		COMPL. DATE 03/25/1978		TOTAL DEPTH 5481 PERF. 3934 - 4116				
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	3 1	125 2	N	-0-		9
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	8 1	294 2	N	-0-		9
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	1 1	117 2	N	-0-		9
01	124	N	65	-0-	-59	-0-	1 1	64 2	N	-0-		9
*02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	2 1	128 2	N	-0-		9
*03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	3 1	165 2	N	-0-		9

  

ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC.		723451		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
HARRIS "E"		WELL #: 1		RRCID -> 084666		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4346 - 4356				
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2006												

  

POOLVILLE, W. (STRAWN)		72307 800		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
MKS NATURAL GAS COMPANY		518491										
WELLS, A. E.		WELL #: 1		RRCID -> 210272		COMPL. DATE 01/08/1986		TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2756 - 2766				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

  

WELLS, A. E.		WELL #: 2		RRCID -> 210278		COMPL. DATE 01/08/1987		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2750 - 2758				
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-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-		-0-
*03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-		-0-

  

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
MURRAY, BILL		WELL #: 2		RRCID -> 042926		COMPL. DATE 11/07/1967		TOTAL DEPTH 2250 PERF. N/A				
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	52	-0-	-41	-0-	10 1	42 3	Y	-0-		-0-
*02	58	N	53	-0-	-5	-0-	9 1	44 3	Y	-0-		-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	318	-0-	-54	-0-	60 1	258 3	Y	-0-			17
*02	319 N	263	-0-	-56	-0-	45 1	218 3	Y	-0-			17
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT			17

  

VIETH, BENNY		885580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROWN				
VIETH, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 081200		COMPL. DATE 05/00/1978		TOTAL DEPTH 4374 PERF. 2892 - 2901				
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
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-
02	377 N	1	-0-	-376	-0-	1 1		N	-0-			-0-
03	403 N	1	-0-	-402	-0-	1 1		N	-0-			-0-

  

NEWMAN		WELL #: 1		RRCID -> 159116		COMPL. DATE 07/01/1996		TOTAL DEPTH 2440 PERF. 1962 - 2010				
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-
02	348 N	1	-0-	-347	-0-	1 1		N	-0-			-0-
03	217 N	1	-0-	-216	-0-	1 1		N	-0-			-0-

  

PITTMAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162598		COMPL. DATE 02/07/1997		TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1945 - 1961				
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-
02	58 N	1	-0-	-57	-0-	1 1		N	-0-			-0-
03	62 N	1	-0-	-61	-0-	1 1		N	-0-			-0-

  

MCCLUSKEY		WELL #: 2		RRCID -> 215944		COMPL. DATE 03/22/2006		TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2262 - 2301				
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-
02	116 N	1	-0-	-115	-0-	1 1		N	-0-			-0-
03	124 N	1	-0-	-123	-0-	1 1		N	-0-			-0-

POSIDIAN (ELLEN.)				72511 500	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: PALO PINTO			
TRACER OPERATING, INC.				863965								
GUEST, J				WELL #:	3	RRCID ->	277646	COMPL. DATE	11/21/2011	TOTAL DEPTH	4343	PERF. 3980 - 4010
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	0	1773	-0-	1773 B	8759	1773 2		N	-0-			-0-
11	0	1147	-0-	1147 B	9906	1147 2		N	-0-			-0-
12	0	459	-0-	459 B	10365	459 2		N	-0-			-0-
01	7750 N	1559	-0-	-6191 B	4174	1559 2		N	-0-			-0-
*02	4652 N	478	-0-	-4174 B	-0-	478 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	465 N	186	-0-	-279 B	-0-	163 2	23	9	N	21		21

POSSUM KINGDOM (BEND CONGL.)				72518 200	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C.				099280								
ASHBY "A"				WELL #:	4RC	RRCID ->	199346	COMPL. DATE	01/08/2004	TOTAL DEPTH	4383	PERF. 4078 - 4086
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 2		N	-0-			-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2		N	-0-			-0-
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-			-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-			-0-
02	58 N	4	-0-	-54	-0-	4 2		N	-0-			-0-
03	62 N	30	-0-	-32	-0-	30 2		N	-0-			-0-

ASHBY				WELL #:	3RC	RRCID ->	199347	COMPL. DATE	01/09/2004	TOTAL DEPTH	4270	PERF. 4089 - 4106
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2		N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-			-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2		N	-0-			-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-			-0-
02	58 N	5	-0-	-53	-0-	5 2		N	-0-			-0-
03	62 N	20	-0-	-42	-0-	20 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
10	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 2		Y	-0-			-0-
11	120 N	101	-0-	-19 B	-0-	101 2		Y	-0-			-0-
12	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113 2		Y	-0-			-0-
01	124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105 2		Y	-0-			-0-
02	87 N	10	-0-	-77 B	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
03	124 N	72	-0-	-52 B	-0-	72 2		Y	-0-			-0-

ASHBY -14-				WELL #:	14RC	RRCID ->	122977	COMPL. DATE	11/08/1985	TOTAL DEPTH	3990	PERF. 3872 - 3882
10	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 2		Y	-0-			-0-
11	120 N	102	-0-	-18 B	-0-	102 2		Y	-0-			-0-
12	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112 2		Y	-0-			-0-
01	124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105 2		Y	-0-			-0-
02	87 N	6	-0-	-81 B	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
03	124 N	73	-0-	-51 B	-0-	73 2		Y	-0-			-0-

HARALSON				WELL #:	16	RRCID ->	226656	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3974	PERF. 3852 - 3882
10	1751 N	1751	-0-	-0- B	-0-	1751 2		N	-0-			-0-
11	1724 N	1724	-0-	-0- B	-0-	1724 2		N	-0-			-0-
12	1929 N	1929	-0-	-0- B	-0-	1929 2		N	-0-			-0-
01	1741 N	1741	-0-	-0- B	-0-	1741 2		N	-0-			-0-
02	1720 N	1720	-0-	-0- B	-0-	1720 2		N	-0-			-0-
*03	1754 N	1754	-0-	-0- B	-0-	1754 2		N	-0-			-0-

POSSUM KINGDOM (CONGL.) //CONT.// 72518 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683  
 UNDER THE HILL STATE UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 219608 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4254 - 4258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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-
02	203 N	164	-0-	-39 B	-0-	7	1	157	2	Y	-0-			-0-
*03	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	9	1	209	2	Y	-0-			-0-

UNDER THE HILL WELL #: 2 RRCID -> 221226 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 4050 - 4060

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
02	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2			Y	-0-			3
*03	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686	2			Y	-0-			3

UNDER THE HILL WELL #: 3 RRCID -> 221228 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 4351 PERF. 4284 - 4314

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
02	203 N	226	-0-	23 B	-1733	226	2			Y	-0-			3
03	217 N	182	-0-	-35 B	-1733	182	2			Y	-0-			3

UNDER THE HILL WELL #: 5 RRCID -> 221229 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 4370 - 4384

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
02	522 N	444	-0-	-78 B	-8271	444	2			Y	-0-			39
03	527 N	453	-0-	-74 B	-8271	453	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

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
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			36
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2		N	-0-				58
11		240 N	193	-0-	-47 B	-0-	193	2		N	-0-				58
12		248 N	103	-0-	-145 B	-0-	103	2		N	-0-				58
01		217 N	137	-0-	-80 B	-0-	137	2		N	-0-				58
02		174 N	165	-0-	-9 B	-0-	165	2		N	-0-				58
*03		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2		N	-0-				58
-----															
ASHBY 2 AL		WELL #:		1	RRCID ->	137483	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	4170	PERF.	3704 -	3714		
10		186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175	2		N	-0-				-0-
11		180 N	165	-0-	-15 B	-0-	165	2		N	-0-				-0-
12		186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180	2		N	-0-				-0-
01		186 N	162	-0-	-24 B	-0-	162	2		N	-0-				-0-
02		174 N	132	-0-	-42 B	-0-	132	2		N	-0-				-0-
03		186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172	2		N	-0-				-0-
-----															
ASHBY 12X		WELL #:		1	RRCID ->	137484	COMPL. DATE	07/13/1985	TOTAL DEPTH	4120	PERF.	4040 -	4046		
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				79
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				79
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				79
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				79
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				79
03		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		
10		253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2		N	-0-				-0-
11		330 N	2	-0-	-328 B	-0-	2	2		N	-0-				-0-
12		93 N	2	-0-	-91 B	-0-	2	2		N	-0-				-0-
01		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-				N	-0-				-0-
02		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-				N	-0-				-0-
03		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-				N	-0-				-0-
-----															
ASHBY 17X		WELL #:		1	RRCID ->	226041	COMPL. DATE	09/25/1987	TOTAL DEPTH	4240	PERF.	3996 -	4006		
10		285 N	285	-0-	-0- B	-0-	276	2	9 9	N	8				78
11		300 N	257	-0-	-43 B	-0-	257	2		N	-0-				78
12		310 N	296	-0-	-14 B	-0-	296	2		N	-0-				78
01		279 N	252	-0-	-27 B	-0-	252	2		N	-0-				78
02		261 N	253	-0-	-8 B	-0-	253	2		N	-0-				78
03		310 N	292	-0-	-18 B	-0-	292	2		N	-0-				78
-----															
ASHBY 5X		WELL #:		1	RRCID ->	258888	COMPL. DATE	07/21/1984	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	4110 -	4114		
10		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2		N	-0-				-0-
11		60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57	2		N	-0-				-0-
12		62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2		N	-0-				-0-
01		62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47	2		N	-0-				-0-
02		58 N	38	-0-	-20 B	-0-	38	2		N	-0-				-0-
03		62 N	39	-0-	-23 B	-0-	39	2		N	-0-				-0-



POSSUM KINGDOM (CONGL.)		//CONT.//	72518 333	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
SKY RESOURCES, INC.			786408							
ASHBY, J.J.10		WELL #:	1	RRCID -> 119879	COMPL. DATE 12/20/1985	TOTAL DEPTH	4694	PERF. 4028	-	4034
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03	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
10	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3	N	-0-		18
11	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3	N	-0-		18
12	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 3	N	-0-		18
01	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 3	N	-0-		18
02	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 3	N	-0-		18
03	248 N	221	-0-	-27 B	-0-	221 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
10	3100 N	4075	-0-	975	975	1998 2	2077 9	N	1888	2664
11	2931 N	1956	-0-	-975	-0-	1864 2	92 9	N	84	2748
12	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1850 2	99 9	N	90	2838
01	2635	1800	-0-	-835	-0-	1732 2	68 9	N	62	2900
02	2465	1840	-0-	-625	-0-	1751 2	89 9	N	81	2981
03	2635	1966	-0-	-669	-0-	1870 2	96 9	N	87	3068
-----										
KORNYE-TILLMAN COMPANY			475741			CNTY: PALO PINTO				
SEAMAN, L. E., -B-		WELL #:	4B	RRCID -> 018094	COMPL. DATE 08/18/1995	TOTAL DEPTH	4687	PERF. 4100	-	4150
10	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 2		N	-0-	-0-
11	1590 N	1280	-0-	-310	-0-	1280 2		N	-0-	-0-
12	1736 N	1687	-0-	-49	-0-	1687 2		N	-0-	-0-
01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 2		N	-0-	-0-
02	1247 N	1176	-0-	-71	-0-	1176 2		N	-0-	-0-
03	1674 N	1151	-0-	-523	-0-	1151 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
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MARWITZ, W. A.		WELL #:	1	RRCID -> 018099	COMPL. DATE 08/09/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2540	-	2644
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT	-0-

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
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
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT				-0-
NEIMANN, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 018101 COMPL. DATE 03/18/1945 TOTAL DEPTH 2644 PERF. 2575 - 2644														
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
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT				-0-
BURKS, T. J., ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 040273 COMPL. DATE 09/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
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
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT				-0-
HARRIS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 040474 COMPL. DATE 09/27/1966 TOTAL DEPTH 2725 PERF. N/A														
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
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT				-0-
REA, T. K. WELL #: 2 RRCID -> 175065 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2463 - 2540														
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
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT				-0-
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														
10		510 X	510	-0-	-0-	-0-	510 2		Y	-0-				26
11		493 X	493	-0-	-0-	-0-	492 2	1 9	Y	1				27
12		497 X	497	-0-	-0-	-0-	497 2		Y	-0-				27
01		486 X	486	-0-	-0-	-0-	486 2		Y	-0-				27
02		439 X	439	-0-	-0-	-0-	439 2		Y	-0-				27
*03		497 X	497	-0-	-0-	-0-	497 2		Y	-0-				27

POTTSVILLE, SOUTH (MARBLE FALLS)//CONT.// 72725 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HAMILTON												
ARROWHEAD OPERATING INC. //CONT.// 033521												
LONE STAR GAS FEE WELL #: 4 RRCID -> 018108 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		113 X	113	-0-	-0-	-0-	113 2		Y	-0-		31
11		111 X	111	-0-	-0-	-0-	110 2	1 9	Y	1		32
12		111 X	111	-0-	-0-	-0-	111 2		Y	-0-		32
01		108 X	108	-0-	-0-	-0-	108 2		Y	-0-		32
02		97 X	97	-0-	-0-	-0-	97 2		Y	-0-		32
*03		110 X	110	-0-	-0-	-0-	110 2		Y	-0-		32
-----												
LONE STAR GAS FEE WELL #: 6 RRCID -> 018110 COMPL. DATE 08/18/1957 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 2658 - 2762												
10		2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434 2		Y	-0-		182
11		2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2357 2	1 9	Y	1		183
12		2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2374 2		Y	-0-		183
01		2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2322 2		Y	-0-		183
02		2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	2097 2		Y	-0-		183
*03		2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	2375 2		Y	-0-		183
-----												
LONE STAR GAS FEE WELL #: 7 RRCID -> 018111 COMPL. DATE 04/11/1952 TOTAL DEPTH 2816 PERF. 2558 - 2694												
10		2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434 2		Y	-0-		171
11		2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2357 2	1 9	Y	1		172
12		2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2374 2		Y	-0-		172
01		2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2322 2		Y	-0-		172
02		2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	2097 2		Y	-0-		172
*03		2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	2375 2		Y	-0-		172
-----												
JONES, TRAVIS WELL #: 9 RRCID -> 229310 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2616 - 2654												
10		57 X	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-		62
11		56 X	56	-0-	-0-	-0-	55 2	1 9	N	1		63
12		55 X	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-		63
01		54 X	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-		63
02		49 X	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-		63
*03		55 X	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-		63
-----												
LONE STAR FEE/JONES, TRAVIS WELL #: 10 RRCID -> 232485 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2760 - 2786												
10		113 X	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-		7
11		111 X	111	-0-	-0-	-0-	110 2	1 9	N	1		8
12		111 X	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-		8
01		108 X	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-		8
02		98 X	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-		8
*03		110 X	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-		8
-----												
PRIDDY (CADD0) 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												
10		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		-0-
12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-
01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		-0-
03		8 N	7	-0-	-1	-0-	7 2		N	-0-		-0-

PRIDDY (CADDO) //CONT.// 73111 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 LEVISAY OPERATING CO. //CONT.// 498735  
 DUNCAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 123506 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 1440 - 1444

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-
*03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10	161	1	24
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	16			40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			50
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11			61
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9			70
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70

PROCO (STRAWN 1690) 73249 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 PROCO OPERATING CO., INC. 679595  
 HAYTER, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 109696 COMPL. DATE 01/22/1984 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 1690 - 1696

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PROLER (BRENEKE) RICE DRILLING COMPANY FEATHERSTON		73280 300 706685	NON-ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: COLEMAN						
WELL #:		4	RRCID ->	097521	COMPL. DATE	08/20/1981	TOTAL DEPTH	1084	PERF.	973 - 982		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
PLUGGED AND ABANDONED _____ 05/22/2007												

SPENCE ENERGY COMPANY GEORGE		809332	ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: CALLAHAN						
WELL #:		6302	RRCID ->	170596	COMPL. DATE	04/25/1998	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3550 - 3560		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
03	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		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROBE EXPLORATION COMPANY WILLIAMS		679299	ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: CALLAHAN						
WELL #:		1	RRCID ->	245078	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3755 - 3757		
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
02	551 N	-0-	-0-	-551	-0-			N	-0-			87
03	217 N	172	-0-	-45	-0-	106 3	66 9	N	60			147

OIL AND GAS DIVISION

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PUTNAM, NE (CONGLOMERATE)		73515 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN				
PETEX		659782										
RAMSEY BURRETTE		WELL #:	1	RRCID ->	066858	COMPL. DATE	12/22/1975	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	N/A	
10	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993 2	N	-0-			2
11	2010	N	1896	-0-	-114	-0-	1896 2	N	-0-			2
12	2046	N	2023	-0-	-23	-0-	2023 2	N	-0-			2
01	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996 2	N	-0-			2
02	1827	N	1819	-0-	-8	-0-	1819 2	N	-0-			2
*03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032 2	N	-0-			2

PROBE EXPLORATION COMPANY		679299		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN				
PRUET		679299										
PRUET		WELL #:	1	RRCID ->	237257	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	4122	PERF.	3876 -	3895
*10	837	N	281	-0-	-556	-0-	280 3	1 9	N	1		15
*11	600	N	421	-0-	-179	-0-	421 3		N	-0-		15
*12	279	N	34	-0-	-245	-0-	33 3	1 9	N	1		16
*01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		16
*02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-		16
*03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	34 3	1 9	N	1		17

ROCK OPERATING		722855		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN				
YARBROUGH, J.A. #2		722855										
YARBROUGH, J.A. #2		WELL #:	1	RRCID ->	088084	COMPL. DATE	01/02/1980	TOTAL DEPTH	4196	PERF.	3833 -	3838
10	527	N	389	-0-	-138	-0-	389 2		N	-0-		-0-
11	540	N	496	-0-	-44	-0-	496 2		N	-0-		-0-
12	558	N	528	-0-	-30	-0-	528 2		N	-0-		-0-
01	403	N	389	-0-	-14	-0-	389 2		N	-0-		-0-
02	493	N	55	-0-	-438	-0-	55 2		N	-0-		-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		-0-

PUTNAM, NE (MISS)		73515 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN				
HORIZON WELL SERVICES, INC.		400095										
LEE, BRENDA		WELL #:	1	RRCID ->	124884	COMPL. DATE	03/05/1982	TOTAL DEPTH	4091	PERF.	4010 -	4032
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			119
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			119
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			119
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			119
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			119
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			119
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2003												

PUTNAM, WEST (DUFFER) 73523 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN  
 CHARTER PETROLEUM COMPANY 146680  
 GEORGE A WELL #: 2 RRCID -> 122892 COMPL. DATE 11/03/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3954 - 4002

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10		2759 N	2635	-0-	-124	-0-	2621 3	14 9	N	13			115
11		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2298 3	14 9	N	13			128
12		2821 N	2573	-0-	-248	-0-	2555 3	18 9	N	16			144
01		2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2746 3	10 9	N	9			153
*02		2900 N	2916	-0-	16	16	2910 3	6 9	N	5			158
03		2573 N	1856	-0-	-717	-0-	1849 3	7 9	N	6			164

PYWACKET, (DUFFER) 73585 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 TANDEM ENERGY CORPORATION 835707  
 BALL WELL #: 14 RRCID -> 208550 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3564 - 3578

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	195 1	1395 2	N	-0-			-0-
11		1320 N	1270	-0-	-50	-0-	58 1	1212 2	N	-0-			-0-
12		1550 N	1535	-0-	-15	-0-	192 1	1343 2	N	-0-			-0-
01		1581 N	1539	-0-	-42	-0-	155 1	1348 2	N	33	33 1		-0-
02		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	36 9	65 1	N	-0-			-0-
03		1550 N	1493	-0-	-57	-0-	84 1	1253 2	N	-0-			-0-

BALL WELL #: 20 RRCID -> 215653 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3562 - 3608

10		1085 N	1023	-0-	-62	-0-	126 1	897 2	N	-0-			-0-
11		1020 N	979	-0-	-41	-0-	45 1	934 2	N	-0-			-0-
12		1054 N	967	-0-	-87	-0-	121 1	846 2	N	-0-			-0-
01		1023 N	996	-0-	-27	-0-	102 1	894 2	N	-0-			-0-
02		957 N	944	-0-	-13	-0-	46 1	898 2	N	-0-			-0-
*03		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	59 1	992 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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RG (CADD) 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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

			74039 500 NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS						
R. J. (DUFFER) SHEETS EXPLORATION CO., INC. ROBERT JONES UNIT			772670											
			WELL #:	1	RRCID ->	080817	COMPL. DATE	11/14/1978	TOTAL DEPTH	3940	PERF.	3913 - 3925		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-			29
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			29
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-			29
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-			29
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-			29
03	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-			29

  

			74256 300 ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: EASTLAND						
RAINBOW SEVEN (RANGER SAND) BRAKA OPERATING, L.L.C. FRANKLIN			088563											
			WELL #:	5C	RRCID ->	156020	COMPL. DATE	08/10/1995	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3376 - 3386		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	620 N	512	-0-	-108	-0-	512	2			N	-0-			-0-
11	570 N	555	-0-	-15	-0-	555	2			N	-0-			-0-
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-			-0-
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-			-0-
02	551 N	477	-0-	-74	-0-	477	2			N	-0-			-0-
03	589 N	509	-0-	-80	-0-	509	2			N	-0-			-0-

  

			74446 500 ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND						
RAY RICHEY (MISS.) RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. JONES, ORA B.			709694											
			WELL #:	2	RRCID ->	147174	COMPL. DATE	07/01/1985	TOTAL DEPTH	3586	PERF.	3252 - 3386		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

			74550 250 NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PALO PINTO						
RANCHO DE PAZ (CONGL.) SABLE OPERATING COMPANY HOLLAND, MIKE ETAL			742236											
			WELL #:	1	RRCID ->	121064	COMPL. DATE	02/25/1985	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3403 - 3412		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	202	3	1	9	Y	1	2	1	-0-
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-			-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-			-0-
01	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	159	-0-	-159	-0-	159	3			Y	-0-			-0-
*03	278 N	119	-0-	-159	-0-	119	3			Y	-0-			-0-

  

			74657 001 ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND						
RANGER BRAKA OPERATING, L.L.C. FINLEY, J. J.			088563											
			WELL #:	1	RRCID ->	218882	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3806	PERF.	3152 - 3226		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	992 N	889	-0-	-103	-0-	849	2	40	9	N	36	172	1	30
11	867 N	867	-0-	-0-	-0-	811	2	56	9	N	51			81
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	856	2	54	9	N	49			130
01	981 N	981	-0-	-0-	-0-	919	2	62	9	N	56	162	1	24
02	874 N	874	-0-	-0-	-0-	823	2	51	9	N	46			70
*03	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	979	2	57	9	N	52			122

  

			742236		ONE WELL			CNTY: PALO PINTO						
WOODS HEIRS														
			WELL #:	3	RRCID ->	221499	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3683	PERF.	3155 - 3192		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	403 N	246	-0-	-157	-0-	246	2			N	-0-			-0-
11	330 N	246	-0-	-84	-0-	246	2			N	-0-			-0-
12	248 N	163	-0-	-85	-0-	163	2			N	-0-			-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-			-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			-0-
*03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-			-0-



OIL AND GAS DIVISION

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563											
WOODS HEIRS		WELL #:		5	RRCID ->	221502	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3716	PERF.	3215 -	3291		
M	O	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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
WOODS HEIRS		WELL #:		6	RRCID ->	221503	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3855	PERF.	3184 -	3269		
10		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			-0-
11		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			-0-
12		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			-0-
01		155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-			-0-
02		145 N	99	-0-	-46	-0-	99	2			N	-0-			-0-
03		155 N	84	-0-	-71	-0-	84	2			N	-0-			-0-
-----															
DFG ENERGY COMPANY LLC		216724		WELL #:	9	RRCID ->	017628	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3400 -	3420	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		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		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		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			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
EAST RANGER UNIT		WELL #:		3005	RRCID ->	018121	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3488 -	3515		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RANGER		//CONT.// 74657 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724													
NORTH CENTRAL RANGE UNIT		WELL #: 302		RRCID -> 043094		COMPL. DATE 08/19/1919		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2				N	-0-				-0-
03	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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724										
EAST RANGER UNIT		WELL #:		9106	RRCID ->	113921	COMPL. DATE	09/26/1928	TOTAL DEPTH	3595	PERF.	3272 - 3335		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
CONNELLEE, T. W.				WELL #:	6	RRCID ->	151849	COMPL. DATE	09/24/1984	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3424 - 3438	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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	O	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HARRIS, W. A.		WELL #:		1	RRCID ->	197814	COMPL. DATE	09/26/1984	TOTAL DEPTH	3541	PERF.	3261 - 3283		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
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		
10	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 2				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
02	145 #	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-			-0-
03	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		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----  
HAMOR, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 122490 COMPL. DATE 04/18/1984 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3396 - 3457

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

-----  
VOWELL, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 122495 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3376 - 3550

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13

-----  
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726  
CHRISTMAS WELL #: 2 RRCID -> 118741 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3394 - 3484

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----  
EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: L 2 RRCID -> 118742 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3500 - 3520

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-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

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RANGER (BLACK LIME WEST) //CONT.// 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND													
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726													
EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: L 4 RRCID -> 118744 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3404 - 3520													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU UNDERAGE	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND	DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----													
BRITAIN WELL #: 1 RRCID -> 121065 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3510 - 3532													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-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													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----													
EARNEST "E" WELL #: 1 RRCID -> 196651 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3336 - 3532													
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	6851			N	-0-		-0-
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	6851			N	-0-		-0-
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	6851			N	-0-		-0-
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	6851			N	-0-		-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	6851			N	-0-		-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	6851			N	-0-		-0-
-----													
EARNEST "E" WELL #: 2 RRCID -> 196655 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3402 - 3505													
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 #	-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													
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 #	-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													
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
03		0 #	-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 #:		RRCID -> 174454	COMPL. DATE 10/07/1982	TOTAL DEPTH 4008	PERF. 3508	-		3532
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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		39
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		39
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		39
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		39
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		39
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		39
PLUGGED AND ABANDONED 08/21/2013										

RANGER (MISSISSIPPIAN)				74657 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726							
H.O.P. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 115610	COMPL. DATE 02/19/1985	TOTAL DEPTH 3639	PERF. 3568	-		3582
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

H. O. P.		WELL #:		1	RRCID -> 137808	COMPL. DATE 01/27/1984	TOTAL DEPTH 3721	PERF. 3694	-		3700
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

RANGER,NW (MARBLE FALLS)				74660 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563							
DANLEY,B.A.		WELL #:		2	RRCID -> 104113	COMPL. DATE 04/12/1981	TOTAL DEPTH 3880	PERF. 3242	-		3260
10	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154 2	Y	-0-		-0-	
11	90 #	86	-0-	-4	-0-	86 2	Y	-0-		-0-	
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-		-0-	
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-		Y	-0-		-0-	
02	145 #	53	-0-	-92	-0-	53 2	Y	-0-		-0-	
03	155 #	36	-0-	-119	-0-	36 2	Y	-0-		-0-	

BARNES, J.E.		WELL #:		2	RRCID -> 106214	COMPL. DATE 02/25/1981	TOTAL DEPTH 3870	PERF. 3348	-		3372
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		23	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		23	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		23	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		23	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		23	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		23	



RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563													
BARNES, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 106216		COMPL. DATE 09/26/1980		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3250 - 3274				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	317 R	317	-0-	-0-	-0-	-0-		317	2		Y	-0-			10
11	323 R	323	-0-	-0-	-0-	-0-		323	2		Y	-0-			10
12	346 R	346	-0-	-0-	-0-	-0-		346	2		Y	-0-			10
01	310 #	255	-0-	-55	-0-	-0-		255	2		Y	-0-			10
02	319 #	258	-0-	-61	-0-	-0-		258	2		Y	-0-			10
03	341 #	273	-0-	-68	-0-	-0-		273	2		Y	-0-			10
-----															
BARNES, J.W.		WELL #: 3		RRCID -> 106218		COMPL. DATE 02/25/1981		TOTAL DEPTH	4114	PERF.	3374 - 3393				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
BARNES, J.W.		WELL #: 4		RRCID -> 106219		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH	3815	PERF.	3410 - 3439				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
BOBO, E. H.		WELL #: 1		RRCID -> 111226		COMPL. DATE 12/01/1982		TOTAL DEPTH	3590	PERF.	3089 - 3116				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
MCBAY		WELL #: 1		RRCID -> 122447		COMPL. DATE 02/15/1982		TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3410 - 3426				
10	776 R	776	-0-	-0-	-0-	-0-		776	2		N	-0-			-0-
11	600 #	23	-0-	-577	-0-	-0-		23	2		N	-0-			-0-
12	620 #	-0-	-0-	-620	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	775 #	3	-0-	-772	-0-	-0-		3	2		N	-0-			-0-
02	725 #	3	-0-	-722	-0-	-0-		3	2		N	-0-			-0-
03	775 #	55	-0-	-720	-0-	-0-		55	2		N	-0-			-0-
-----															
LOWRANCE, C.E.		WELL #: 1		RRCID -> 122943		COMPL. DATE 08/01/1983		TOTAL DEPTH	3615	PERF.	3374 - 3393				
10	1395 #	1070	-0-	-325	-0-	-0-		1070	2		N	-0-			38
11	1320 #	1031	-0-	-289	-0-	-0-		1031	2		N	-0-			38
12	1095 R	1095	-0-	-0-	-0-	-0-		1095	2		N	-0-			38
01	1085 #	1070	-0-	-15	-0-	-0-		1070	2		N	-0-			38
02	1015 #	1002	-0-	-13	-0-	-0-		1002	2		N	-0-			38
03	1085 #	1076	-0-	-9	-0-	-0-		1076	2		N	-0-			38
-----															
SCOTT,JOE		WELL #: 6		RRCID -> 132045		COMPL. DATE 03/18/1985		TOTAL DEPTH	4124	PERF.	3402 - 3450				
10	851 R	851	-0-	-0-	-0-	-0-		851	2		N	-0-			-0-
11	750 #	711	-0-	-39	-0-	-0-		711	2		N	-0-			-0-
12	775 #	609	-0-	-166	-0-	-0-		609	2		N	-0-			-0-
01	1716 R	1716	-0-	-0-	-0-	-0-		1716	2		N	-0-			-0-
02	1211 R	1211	-0-	-0-	-0-	-0-		1211	2		N	-0-			-0-
*03	1490 R	1490	-0-	-0-	-0-	-0-		1490	2		N	-0-			-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563									
SCOTT,JOE		WELL #:		5	RRCID ->	132046	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	3670	PERF.	3408 - 3436	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726									
TURNER, G. H.		WELL #:		1	RRCID ->	110685	COMPL. DATE	12/17/1981	TOTAL DEPTH	3875	PERF.	3402 - 3428	
10		992 #	922	-0-	-70	-0-	922	2		N	-0-	-0-	
11		960 #	921	-0-	-39	-0-	921	2		N	-0-	-0-	
12		992 #	860	-0-	-132	-0-	860	2		N	-0-	-0-	
01		740 R	740	-0-	-0-	-0-	740	2		N	-0-	-0-	
02		928 #	647	-0-	-281	-0-	647	2		N	-0-	-0-	
03		961 #	841	-0-	-120	-0-	841	2		N	-0-	-0-	
-----													
TIBBELS				WELL #:	1	RRCID ->	110686	COMPL. DATE	04/20/1982	TOTAL DEPTH	3425	PERF.	3244 - 3264
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----													
BARBER, LUCILLE				WELL #:	1	RRCID ->	113730	COMPL. DATE	08/18/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3220 - 3245
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----													
GLENN				WELL #:	1	RRCID ->	113733	COMPL. DATE	08/09/1982	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3412 - 3442
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 12/23/2015 - PLUGGED 12/23/15													
-----													
HATTON				WELL #:	1	RRCID ->	113734	COMPL. DATE	11/25/1981	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3402 - 3430
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----													
WALKER, NANIE-ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	113737	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	3705	PERF.	3184 - 3202
10		992 #	976	-0-	-16	-0-	976	2		N	-0-	-0-	
11		960 #	815	-0-	-145	-0-	815	2		N	-0-	-0-	
12		992 #	742	-0-	-250	-0-	742	2		N	-0-	-0-	
01		965 R	965	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-	-0-	
02		942 R	942	-0-	-0-	-0-	942	2		N	-0-	-0-	
*03		981 R	981	-0-	-0-	-0-	981	2		N	-0-	-0-	

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726												
NICKS				WELL #:	1	RRCID ->	118745	COMPL. DATE	02/10/1982	TOTAL DEPTH	3675	PERF.	3264 - 3292	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
-----														
NICKS				WELL #:	2	RRCID ->	118746	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3192 - 3334	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
-----														
WAGSTAFF				WELL #:	1	RRCID ->	118748	COMPL. DATE	08/12/1982	TOTAL DEPTH	3525	PERF.	3396 - 3436	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
-----														
COOPER				WELL #:	1	RRCID ->	118749	COMPL. DATE	12/20/1982	TOTAL DEPTH	3375	PERF.	3232 - 3304	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
-----														
HODGES				WELL #:	1	RRCID ->	118750	COMPL. DATE	05/13/1983	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3194 - 3335	
10	93 #	84	-0-	-9	-0-	66	2	18	9	N	16	60	1	20
11	90 #	78	-0-	-12	-0-	61	2	17	9	N	15			35
12	93 #	79	-0-	-14	-0-	60	2	19	9	N	17			52
01	93 #	79	-0-	-14	-0-	60	2	19	9	N	17			69
02	87 #	64	-0-	-23	-0-	51	2	13	9	N	12	55	1	26
03	93 #	77	-0-	-16	-0-	58	2	19	9	N	17			43
-----														
HODGES				WELL #:	2	RRCID ->	118751	COMPL. DATE	05/16/1983	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3214 - 3355	
10	155 #	150	-0-	-5	-0-	118	2	32	9	N	29	107	1	37
11	150 #	140	-0-	-10	-0-	109	2	31	9	N	28			65
12	155 #	142	-0-	-13	-0-	108	2	34	9	N	31			96
01	155 #	139	-0-	-16	-0-	106	2	33	9	N	30			126
02	145 #	116	-0-	-29	-0-	92	2	24	9	N	22	101	1	47
03	155 #	135	-0-	-20	-0-	102	2	33	9	N	30			77
-----														
THOMAS				WELL #:	1	RRCID ->	120297	COMPL. DATE	08/14/1982	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3326 - 3348	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

RANGER, NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726									
THOMAS		WELL #:		2	RRCID ->	120298	COMPL. DATE	10/18/1982	TOTAL DEPTH	3475	PERF.	3363 - 3438	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
WAGNER		WELL #:		1	RRCID ->	120886	COMPL. DATE	05/06/1981	TOTAL DEPTH	3481	PERF.	3426 - 3446	
10	248	#	53	-0-	-195	-0-	53	2	N	-0-			-0-
11	240	#	35	-0-	-205	-0-	35	2	N	-0-			-0-
12	248	#	206	-0-	-42	-0-	206	2	N	-0-			-0-
01	217	#	185	-0-	-32	-0-	185	2	N	-0-			-0-
02	203	#	177	-0-	-26	-0-	177	2	N	-0-			-0-
03	217	#	65	-0-	-152	-0-	65	2	N	-0-			-0-
-----													
WAGNER		WELL #:		2	RRCID ->	120887	COMPL. DATE	06/10/1981	TOTAL DEPTH	3480	PERF.	3420 - 3442	
10	248	#	52	-0-	-196	-0-	52	2	N	-0-			-0-
11	240	#	34	-0-	-206	-0-	34	2	N	-0-			-0-
12	248	#	206	-0-	-42	-0-	206	2	N	-0-			-0-
01	217	#	184	-0-	-33	-0-	184	2	N	-0-			-0-
02	203	#	176	-0-	-27	-0-	176	2	N	-0-			-0-
03	217	#	64	-0-	-153	-0-	64	2	N	-0-			-0-
-----													
BARNES, J.W.		WELL #:		1	RRCID ->	122433	COMPL. DATE	05/10/1980	TOTAL DEPTH	3456	PERF.	3324 - 3450	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03	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	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
GORDON, W. K.		WELL #:		1	RRCID ->	122438	COMPL. DATE	09/12/1980	TOTAL DEPTH	3473	PERF.	3364 - 3390	
10	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-			-0-
11	180	#	99	-0-	-81	-0-	99	2	N	-0-			-0-
12	186	#	81	-0-	-105	-0-	81	2	N	-0-			-0-
01	186	#	54	-0-	-132	-0-	54	2	N	-0-			-0-
02	174	#	14	-0-	-160	-0-	14	2	N	-0-			-0-
03	186	#	39	-0-	-147	-0-	39	2	N	-0-			-0-
-----													
GORDON, W.K.		WELL #:		2	RRCID ->	122439	COMPL. DATE	09/20/1980	TOTAL DEPTH	3482	PERF.	3270 - 3408	
10	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-			-0-
11	60	#	31	-0-	-29	-0-	31	2	N	-0-			-0-
12	62	#	25	-0-	-37	-0-	25	2	N	-0-			-0-
01	62	#	17	-0-	-45	-0-	17	2	N	-0-			-0-
02	58	#	5	-0-	-53	-0-	5	2	N	-0-			-0-
03	62	#	12	-0-	-50	-0-	12	2	N	-0-			-0-

-----													
RANGER, NW (MARBLE FALLS)			//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		239726								
GRIFFIN			WELL #:		1	RRCID ->	122440	COMPL. DATE	08/17/1984	TOTAL DEPTH	3625	PERF. 3216 - 3354	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
HAGAMAN (SOUTH)			WELL #:		3	RRCID ->	122441	COMPL. DATE	06/04/1983	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3232 - 3325	
10		62 #	58	-0-	-4	-0-	58	2		Y	-0-		-0-
11		110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2		Y	-0-		-0-
12		132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2		Y	-0-		-0-
01		140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2		Y	-0-		-0-
02		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2		Y	-0-		-0-
*03		130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2		Y	-0-		-0-
-----													
KING			WELL #:		1	RRCID ->	122446	COMPL. DATE	03/31/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3330 - 3345	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
RODGERS			WELL #:		1	RRCID ->	122448	COMPL. DATE	11/01/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3404 - 3452	
10		478 R	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-		-0-
11		553 R	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-		-0-
12		512 R	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-		-0-
01		498 R	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-		-0-
02		482 R	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-		-0-
03		465 #	209	-0-	-256	-0-	209	2		N	-0-		-0-
-----													
OPAL			WELL #:		2	RRCID ->	125379	COMPL. DATE	01/15/1982	TOTAL DEPTH	3781	PERF. 3346 - 3368	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
CANTWELL UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	125393	COMPL. DATE	06/10/1981	TOTAL DEPTH	3475	PERF. 3420 - 3444	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
R. T. S.			WELL #:		1	RRCID ->	138013	COMPL. DATE	05/10/1983	TOTAL DEPTH	3554	PERF. 3122 - 3260	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: EASTLAND					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726									
TURNER		WELL #:		2	RRCID ->	138014	COMPL. DATE	10/12/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3386 - 3467	
M	O	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
10		186 #	163	-0-	-23	-0-	163 2		N	-0-			-0-
11		180 #	163	-0-	-17	-0-	163 2		N	-0-			-0-
12		186 #	152	-0-	-34	-0-	152 2		N	-0-			-0-
01		131 R	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-			-0-
02		174 #	114	-0-	-60	-0-	114 2		N	-0-			-0-
03		155 #	148	-0-	-7	-0-	148 2		N	-0-			-0-
-----													
BLEDSOE		WELL #:		1	RRCID ->	138021	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3404	PERF.	3268 - 3394	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MILLS		WELL #:		1	RRCID ->	138025	COMPL. DATE	05/07/1981	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3302 - 3330	
10		93 #	7	-0-	-86	-0-	7 2		N	-0-			-0-
11		90 #	68	-0-	-22	-0-	68 2		N	-0-			-0-
12		62 #	59	-0-	-3	-0-	59 2		N	-0-			-0-
01		62 #	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-			-0-
02		58 #	48	-0-	-10	-0-	48 2		N	-0-			-0-
03		62 #	30	-0-	-32	-0-	30 2		N	-0-			-0-
-----													
MILLS		WELL #:		2	RRCID ->	138026	COMPL. DATE	05/07/1981	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3326 - 3358	
10		93 #	8	-0-	-85	-0-	8 2		N	-0-			-0-
11		90 #	78	-0-	-12	-0-	78 2		N	-0-			-0-
12		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			-0-
01		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-
02		87 #	55	-0-	-32	-0-	55 2		N	-0-			-0-
03		93 #	35	-0-	-58	-0-	35 2		N	-0-			-0-
-----													
MILLS		WELL #:		3	RRCID ->	138029	COMPL. DATE	02/05/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3374 - 3398	
10		93 #	8	-0-	-85	-0-	8 2		N	-0-			-0-
11		90 #	79	-0-	-11	-0-	79 2		N	-0-			-0-
12		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			-0-
01		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-
02		87 #	56	-0-	-31	-0-	56 2		N	-0-			-0-
03		93 #	35	-0-	-58	-0-	35 2		N	-0-			-0-
-----													
HILL		WELL #:		1	RRCID ->	171040	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3501 - 3528	
10		155 #	150	-0-	-5	-0-	150 2		N	-0-			80
11		150 #	145	-0-	-5	-0-	145 2		N	-0-			80
12		155 R	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			80
01		167 R	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-			80
02		145 R	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-			80
03		155 #	153	-0-	-2	-0-	153 2		N	-0-			80
-----													
BARNES, MARY		WELL #:		5	RRCID ->	173138	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3491	PERF.	3386 - 3414	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RANGER, NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726														
BARNES, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 173139		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3285 - 3399						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
PRE-EMPTION												WELL #: 4	RRCID -> 181811	COMPL. DATE 05/12/1981	TOTAL DEPTH 3494	PERF. 3440 - 3452
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-	
02	58 #	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-				-0-	
03	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
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-	
02	58 #	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-				-0-	
03	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
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-	
02	58 #	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-				-0-	
03	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
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
RYANO												WELL #: 1	RRCID -> 125100	COMPL. DATE 09/04/1987	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 3191 - 3292
10	589 #	500	-0-	-89	-0-	500	2			N	-0-				-0-	
11	540 #	464	-0-	-76	-0-	464	2			N	-0-				-0-	
12	527 #	468	-0-	-59	-0-	468	2			N	-0-				-0-	
01	496 #	396	-0-	-100	-0-	396	2			N	-0-				-0-	
02	464 #	454	-0-	-10	-0-	454	2			N	-0-				-0-	
03	496 #	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-				-0-	

-----																
RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED	49B				CNTY: EASTLAND						
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741												
DECKER		WELL #:		1	RRCID ->	184580	COMPL. DATE	08/00/2001	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3374 - 3393				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----																
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----																
MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262												
DEMPSEY, WESLEY		WELL #:		1	RRCID ->	123307	COMPL. DATE	02/03/1982	TOTAL DEPTH	3736	PERF.	3496 - 3508				
10		744 #	676	-0-	-68	-0-	617	2	59	9	N	54				180
11		720 #	597	-0-	-123	-0-	544	2	53	9	N	48	161	1		67
12		728 R	728	-0-	-0-	-0-	684	2	44	9	N	40				107
01		713 #	512	-0-	-201	-0-	492	2	20	9	N	18				125
02		667 #	510	-0-	-157	-0-	481	2	29	9	N	26				151
03		713 #	495	-0-	-218	-0-	463	2	32	9	N	29				180
-----																
MEEKS, R. E.				559252												
MEEKS, VERNA "A"		WELL #:		1	RRCID ->	122947	COMPL. DATE	09/25/1982	TOTAL DEPTH	3795	PERF.	N/A				
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		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				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----																
RANGER, SOUTH (MARBLE FALLS)				74661 500	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: EASTLAND						
RIDGE OIL COMPANY				711100												
BRASHEARS		WELL #:		1	RRCID ->	118585	COMPL. DATE	03/31/1984	TOTAL DEPTH	3780	PERF.	2974 - 3000				
10		1550 N	1259	-0-	-291	-0-	1259	2				N	-0-			90
11		1320 N	1109	-0-	-211	-0-	1109	2				N	-0-			90
12		1519 N	1220	-0-	-299	-0-	1220	2				N	-0-			90
01		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1318	2	2	9	N	2				92
02		1073 N	892	-0-	-181	-0-	892	2				N	-0-			92
03		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-						N	NO RPT			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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
						CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
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-	36 9	855 2	N	33	110 1		35
01	894 N	894	-0-	-0-	-0-	25 1	822 2	N	43			78
02	813 N	813	-0-	-0-	-0-	47 9	759 2	N	26			104
03	930 N	488	-0-	-442	-0-	25 1	462 2	N	1			105
						1 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
10	341 N	167	-0-	-174	-0-	167 2		N	-0-			-0-
11	210 N	183	-0-	-27	-0-	183 2		N	-0-			-0-
12	248 N	186	-0-	-62	-0-	186 2		N	-0-			-0-
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-			-0-
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-			N	-0-			-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-

REAGAN "14"		WELL #:	6	RRCID ->	175865	COMPL. DATE	01/19/2000	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2748	-	2770
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

TOWER RESOURCES INC YEATS		862857	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
WELL #:		5	RRCID ->	189086	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	4114	PERF.	2720	-	2732
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			-0-
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-			-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-			-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-			-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-			-0-
*03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 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		
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-			-0-
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 3		N	-0-			-0-
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3		N	-0-			-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			-0-
*03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-			-0-

REAGAN (4000) //CONT.// 75032 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 TOWER RESOURCES INC //CONT.// 862857  
 YEATS WELL #: 3 RRCID -> 177481 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 4145 PERF. 3860 - 3871

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-			-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-			-0-
12	155 N	96	-0-	-59	-0-	96 3		N	-0-			-0-
01	155 N	102	-0-	-53	-0-	102 3		N	-0-			-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N	-0-			-0-
*03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-			-0-

YEATS WELL #: 4 RRCID -> 178144 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2678 - 2713

10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-			-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-			-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		N	-0-			-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3		N	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 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

10	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-			-0-
11	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			-0-
12	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			-0-
01	93 #	90	-0-	-3	-0-	90 3		N	-0-			-0-
02	116 #	90	-0-	-26	-0-	90 3		N	-0-			-0-
03	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-

DANNY MIZE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 125631 COMPL. DATE 03/13/1986 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3253 - 3367

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	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

10	279 #	102	-0-	-177	-0-	102 3		N	-0-			40
11	270 #	115	-0-	-155	-0-	115 3		N	-0-			40
12	279 #	110	-0-	-169	-0-	110 3		N	-0-			40
01	155 #	100	-0-	-55	-0-	100 3		N	-0-			40
*02	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			40
03	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			40

POGUE , ONIE WELL #: 1 RRCID -> 138661 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3283 - 3314

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 BACON ENERGY //CONT.// 042398  
 KINNEBREW, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 138893 COMPL. DATE 06/11/1986 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3890 - 3895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 #		25	-0-	-68	-0-	25 3		N	-0-		-0-
11	100 R		100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		-0-
12	104 R		104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-		-0-
01	90 R		90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-		-0-
*02	90 R		90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-		-0-
03	93 #	NO RPT		-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-

DOWNTAIN-GIES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141900 COMPL. DATE 01/21/1986 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3340 - 3373

10	217 #		100	-0-	-117	-0-	100 3		N	-0-		13
11	180 #		110	-0-	-70	-0-	110 3		N	-0-		13
12	155 #		105	-0-	-50	-0-	105 3		N	-0-		13
01	100 R		100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		13
*02	100 R		100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		13
03	124 #	NO RPT		-0-	-124	-0-			N	NO RPT		13

KINCAID, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 142625 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3349 - 3369

10	31 #		-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		63
11	30 #		-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		63
12	10 #		-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		63
01	5 #		-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		63
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
03	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63

GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 152745 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 3759 PERF. N/A

10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	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

10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	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

10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CATON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 226473 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3385 - 3405

10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//	75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563											
BECK, RAYMOND		WELL #:	2	RRCID -> 113745	COMPL. DATE 07/02/1982	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3376	- 3394					
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
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SNEED, MYRL "C"		WELL #:	1	RRCID -> 115822	COMPL. DATE 11/04/1983	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3490	- 3650					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WILLIAMS, JUANITA		WELL #:	1	RRCID -> 119649	COMPL. DATE 07/12/1984	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3430	- 3462					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
ROSS, L.S.		WELL #:	1	RRCID -> 119651	COMPL. DATE 02/13/1984	TOTAL DEPTH	3585	PERF. 3451	- 3471					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
ROSS, L.S.		WELL #:	2	RRCID -> 119652	COMPL. DATE 03/02/1984	TOTAL DEPTH	3730	PERF. 3490	- 3510					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
ROSS, L.S.		WELL #:	3	RRCID -> 119653	COMPL. DATE 09/03/1985	TOTAL DEPTH	3570	PERF. 3457	- 3507					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		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				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		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									
GOEN, A.C.		WELL #: 2		RRCID -> 122449		COMPL. DATE 04/23/1985		TOTAL DEPTH 3969 PERF. 3504 - 3559			
M	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
10	124 #	113	-0-	-11	-0-	113	2	Y	-0-		-0-
11	120 #	94	-0-	-26	-0-	94	2	Y	-0-		-0-
12	124 #	32	-0-	-92	-0-	32	2	Y	-0-		-0-
01	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2	Y	-0-		-0-
02	116 #	98	-0-	-18	-0-	98	2	Y	-0-		-0-
03	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	2	Y	-0-		-0-
-----											
GOEN, A.C.		WELL #: 3		RRCID -> 122450		COMPL. DATE 05/29/1985		TOTAL DEPTH 3716 PERF. 3481 - 3544			
10	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	2	Y	-0-		-0-
11	120 #	95	-0-	-25	-0-	95	2	Y	-0-		-0-
12	124 #	33	-0-	-91	-0-	33	2	Y	-0-		-0-
01	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2	Y	-0-		-0-
02	116 #	98	-0-	-18	-0-	98	2	Y	-0-		-0-
03	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	2	Y	-0-		-0-
-----											
GOEN, A.C.		WELL #: 4		RRCID -> 122451		COMPL. DATE 06/17/1985		TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3485 - 3548			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	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			
10	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-
12	155 #	66	-0-	-89	-0-	66	2	N	-0-		-0-
01	155 #	55	-0-	-100	-0-	55	2	N	-0-		-0-
02	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-		-0-
*03	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-		-0-
-----											
SNEED, ERNEST "A"		WELL #: 1		RRCID -> 134880		COMPL. DATE 01/18/1983		TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3495 - 3519			
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
GARRETT, SALLIE		WELL #: 1		RRCID -> 134886		COMPL. DATE 08/21/1984		TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3315 - 3344			
10	248 #	234	-0-	-14	-0-	234	2	Y	-0-		39
11	240 #	209	-0-	-31	-0-	209	2	Y	-0-		39
12	248 #	233	-0-	-15	-0-	233	2	Y	-0-		39
01	248 #	175	-0-	-73	-0-	175	2	Y	-0-		39
02	232 #	95	-0-	-137	-0-	95	2	Y	-0-		39
03	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		39
-----											
GARRETT, SALLIE		WELL #: 4		RRCID -> 134895		COMPL. DATE 10/28/1986		TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3359 - 3389			
10	465 R	465	-0-	-0-	-0-	465	2	Y	-0-		-0-
11	480 #	446	-0-	-34	-0-	446	2	Y	-0-		-0-
12	496 #	458	-0-	-38	-0-	458	2	Y	-0-		-0-
01	496 #	468	-0-	-28	-0-	468	2	Y	-0-		-0-
02	435 #	403	-0-	-32	-0-	403	2	Y	-0-		-0-
03	465 #	447	-0-	-18	-0-	447	2	Y	-0-		-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.// 75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563												
POGUE-EASTLAND UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 138662		COMPL. DATE 12/04/1984		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3270 - 3308				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	186 #	152	-0-	-34	-0-	77	2	75	9	Y	68	83	1	67
11	100 R	100	-0-	-0-	-0-	39	2	61	9	Y	55	81	1	41
12	88 R	88	-0-	-0-	-0-	41	2	47	9	Y	43			84
01	124 #	107	-0-	-17	-0-	38	2	69	9	Y	63	85	1	62
02	116 #	103	-0-	-13	-0-	41	2	62	9	Y	56	82	1	36
03	124 #	121	-0-	-3	-0-	53	2	68	9	Y	62	85	1	13
-----														
BECK, RAYMOND ONE		WELL #: 1		RRCID -> 141397		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3453 - 3472				
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
12	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			80
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
03	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			80
-----														
SNEED		WELL #: 1		RRCID -> 141404		COMPL. DATE 07/01/1992		TOTAL DEPTH 3894		PERF. 3520 - 3540				
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-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				
10	186 #	164	-0-	-22	-0-	164	2			Y	-0-			-0-
11	180 #	169	-0-	-11	-0-	169	2			Y	-0-			-0-
12	186 #	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-			-0-
01	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-			-0-
02	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-			-0-
*03	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-			-0-
-----														
HISE, MARTHA A.		WELL #: 2		RRCID -> 141635		COMPL. DATE 04/13/1984		TOTAL DEPTH 3898		PERF. 3416 - 3485				
10	310 #	274	-0-	-36	-0-	274	2			Y	-0-			-0-
11	300 #	281	-0-	-19	-0-	281	2			Y	-0-			-0-
12	310 #	115	-0-	-195	-0-	115	2			Y	-0-			-0-
01	310 #	134	-0-	-176	-0-	134	2			Y	-0-			-0-
02	290 #	142	-0-	-148	-0-	142	2			Y	-0-			-0-
03	279 #	140	-0-	-139	-0-	140	2			Y	-0-			-0-
-----														
SNEED, ERNEST		WELL #: 1		RRCID -> 141636		COMPL. DATE 12/21/1982		TOTAL DEPTH 4119		PERF. 3489 - 3549				
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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
03	14B2 EXT	-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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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  
 HISE, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 141638 COMPL. DATE 07/24/1984 TOTAL DEPTH 3929 PERF. 3449 - 3469

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
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-
02	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354 2		Y	-0-			-0-
*03	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351 2		Y	-0-			-0-

RUSSELL-WEAVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141952 COMPL. DATE 06/02/1987 TOTAL DEPTH 3887 PERF. 3145 - 3154

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
02	748 R	748	-0-	-0-	-0-	748 2		N	-0-			43
*03	799 R	799	-0-	-0-	-0-	799 2		N	-0-			43

CARVER "B" WELL #: 3 RRCID -> 148374 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3353 - 3373

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GIBSON, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 181981 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3189 - 3353

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 277575 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 3764 PERF. 3222 - 3368

10	248 #	10	-0-	-238	-0-	10 2		N	-0-			-0-
11	240 #	106	-0-	-134	-0-	106 2		N	-0-			-0-
12	124 #	14	-0-	-110	-0-	14 2		N	-0-			-0-
01	124 #	18	-0-	-106	-0-	18 2		N	-0-			-0-
02	116 #	29	-0-	-87	-0-	29 2		N	-0-			-0-
03	124 #	24	-0-	-100	-0-	24 2		N	-0-			-0-

TINDALL IV WELL #: 1 RRCID -> 277627 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 3882 PERF. 3194 - 3248

10	124 #	113	-0-	-11	-0-	113 2		N	-0-			-0-
11	120 #	25	-0-	-95	-0-	25 2		N	-0-			-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
02	116 #	25	-0-	-91	-0-	25 2		N	-0-			-0-
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
BRICO OIL, INC.				091040										
AARON, J.				WELL #:	1	RRCID ->	120499	COMPL. DATE	09/20/1985	TOTAL DEPTH	3415	PERF.	2963 - 2983	
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
10		403 #	292	-0-	-111	-0-	292	2			N	-0-		-0-
11		330 #	252	-0-	-78	-0-	252	2			N	-0-		-0-
12		341 #	267	-0-	-74	-0-	267	2			N	-0-		-0-
01		341 #	162	-0-	-179	-0-	162	2			N	-0-		-0-
02		290 #	147	-0-	-143	-0-	147	2			N	-0-		-0-
03		279 #	138	-0-	-141	-0-	138	2			N	-0-		-0-
-----														
CD CONSULTING & OPERATING CO.				120043										
WAYNE, VIVIAN				WELL #:	1	RRCID ->	143171	COMPL. DATE	06/10/1990	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	3290 - 3300	
10		1085 #	1019	-0-	-66	-0-	1019	3			N	-0-		94
11		1050 #	964	-0-	-86	-0-	964	3			N	-0-		94
12		1085 #	1007	-0-	-78	-0-	1005	3		2 9	N	2		96
01		1085 #	937	-0-	-148	-0-	936	3		1 9	N	1		97
02		1015 #	843	-0-	-172	-0-	843	3			N	-0-		97
03		1023 #	859	-0-	-164	-0-	859	3			N	-0-		97
-----														
D & R ENTERPRISES				196846										
HILDEGARD				WELL #:	1	RRCID ->	128925	COMPL. DATE	12/21/1984	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3220 - 3240	
10		396 R	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-		-0-
11		378 R	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-		-0-
12		456 R	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-		-0-
01		449 R	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-		-0-
02		406 #	352	-0-	-54	-0-	352	2			N	-0-		-0-
03		465 #	427	-0-	-38	-0-	427	2			N	-0-		-0-
-----														
HILDEGARD				WELL #:	2	RRCID ->	128926	COMPL. DATE	03/28/1985	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3141 - 3163	
10		396 R	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-		-0-
11		378 R	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-		-0-
12		457 R	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-		-0-
01		448 R	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-		-0-
02		406 #	352	-0-	-54	-0-	352	2			N	-0-		-0-
03		465 #	426	-0-	-39	-0-	426	2			N	-0-		-0-
-----														
WEBB				WELL #:	2	RRCID ->	131133	COMPL. DATE	11/05/1985	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3132 - 3156	
10		527 #	431	-0-	-96	-0-	431	2			N	-0-		-0-
11		510 #	424	-0-	-86	-0-	424	2			N	-0-		-0-
12		442 R	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-		-0-
01		435 R	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-		-0-
02		406 #	397	-0-	-9	-0-	397	2			N	-0-		-0-
*03		438 R	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-		-0-
-----														
WEBB				WELL #:	1	RRCID ->	131134	COMPL. DATE	03/26/1985	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3210 - 3230	
10		527 #	431	-0-	-96	-0-	431	2			N	-0-		-0-
11		510 #	424	-0-	-86	-0-	424	2			N	-0-		-0-
12		443 R	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-		-0-
01		436 R	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-		-0-
02		406 #	397	-0-	-9	-0-	397	2			N	-0-		-0-
*03		439 R	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-		-0-



REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 DFG ENERGY COMPANY LLC 216724  
 PEARSON, L.R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 124409 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH 3904 PERF. 3452 - 3460

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726  
 TANKERSLEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 118753 COMPL. DATE 08/02/1983 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3490 - 3510

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TANKERSLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 118754 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3470 - 3492

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ABBOTT-REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 122453 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3478 - 3488

10	528 R	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-			69
11	510 #	480	-0-	-30	-0-	480	2		N	-0-			69
12	528 R	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-			69
01	557 R	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-			69
02	528 R	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-			69
*03	584 R	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-			69

JESSE WELL #: 1 RRCID -> 123903 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3488 - 3496

10	186 #	146	-0-	-40	-0-	146	2		N	-0-			57
11	150 #	105	-0-	-45	-0-	105	2		N	-0-			57
12	155 #	32	-0-	-123	-0-	32	2		N	-0-			57
01	155 #	11	-0-	-144	-0-	11	2		N	-0-			57
02	145 #	16	-0-	-129	-0-	16	2		N	-0-			57
03	155 #	15	-0-	-140	-0-	15	2		N	-0-			57

CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 125396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3749 PERF. 3352 - 3374

10	124 #	118	-0-	-6	-0-	95	2	23	9	Y	21	25	1	23
11	122 R	122	-0-	-0-	-0-	99	2	23	9	Y	21	24	1	20
12	124 #	111	-0-	-13	-0-	88	2	23	9	Y	21	24	1	17
01	54 R	54	-0-	-0-	-0-	35	2	19	9	Y	17	24	1	10
02	116 #	64	-0-	-52	-0-	41	2	23	9	Y	21	26	1	5
03	124 #	106	-0-	-18	-0-	83	2	23	9	Y	21			26

OIL AND GAS DIVISION

-----																
REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500		ASSOCIATED			49B			CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726												
CARROLL		WELL #:		3		RRCID -> 125397			COMPL. DATE 05/01/1984			TOTAL DEPTH 3772 PERF. 3342 - 3368				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		129 R	129	-0-	-0-	-0-	107	2	22	9	Y	20	24	1	24	
11		134 R	134	-0-	-0-	-0-	111	2	23	9	Y	21	24	1	21	
12		122 R	122	-0-	-0-	-0-	99	2	23	9	Y	21	24	1	18	
01		59 R	59	-0-	-0-	-0-	39	2	20	9	Y	18	26	1	10	
02		116 #	69	-0-	-47	-0-	47	2	22	9	Y	20	25	1	5	
03		124 #	117	-0-	-7	-0-	94	2	23	9	Y	21			26	
-----																
CARROLL		WELL #:		4		RRCID -> 125398			COMPL. DATE 05/06/1984			TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3344 - 3370				
10		301 R	301	-0-	-0-	-0-	226	2	75	9	Y	68	80	1	78	
11		310 R	310	-0-	-0-	-0-	234	2	76	9	Y	69	79	1	68	
12		286 R	286	-0-	-0-	-0-	209	2	77	9	Y	70	81	1	57	
01		146 R	146	-0-	-0-	-0-	83	2	63	9	Y	57	80	1	34	
02		171 R	171	-0-	-0-	-0-	98	2	73	9	Y	66	82	1	18	
*03		273 R	273	-0-	-0-	-0-	197	2	76	9	Y	69			87	
-----																
GERMANY		WELL #:		1		RRCID -> 125634			COMPL. DATE 10/08/1984			TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3458 - 3463				
10		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-	
11		30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-			-0-	
12		31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			-0-	
01		31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			-0-	
02		29 #	16	-0-	-13	-0-	16	2			N	-0-			-0-	
03		31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			-0-	
-----																
WILLIAMSON HOMEPLACE		WELL #:		1		RRCID -> 127907			COMPL. DATE 08/26/1985			TOTAL DEPTH 3814 PERF. 3385 - 3448				
10		310 #	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-			-0-	
11		300 #	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-			-0-	
12		310 #	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-			-0-	
01		310 #	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-			-0-	
02		290 #	282	-0-	-8	-0-	282	2			N	-0-			-0-	
03		310 #	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-			-0-	
-----																
FOKKEN		WELL #:		2		RRCID -> 128343			COMPL. DATE 03/27/1985			TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3456 - 3460				
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
-----																
TANKERSLY (WEST)		WELL #:		1		RRCID -> 137868			COMPL. DATE 03/20/1984			TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3448 - 3456				
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	
02		427 R	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-			23	
*03		469 R	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-			23	
-----																
TANKERSLY (WEST)		WELL #:		2		RRCID -> 137873			COMPL. DATE 08/24/1984			TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3441 - 3455				
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	
02		264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-			9	
03		279 #	225	-0-	-54	-0-	225	2			Y	-0-			9	

-----														
REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND														
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726														
TANKERSLY (WEST) WELL #: 3 RRCID -> 137876 COMPL. DATE 07/23/1984 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3468 - 3486														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----														
10		341 #	261	-0-	-80	-0-		261	2		Y	-0-		10
11		330 #	197	-0-	-133	-0-		197	2		Y	-0-	6 1	4
12		336 R	336	-0-	-0-	-0-		336	2		Y	-0-		4
01		362 R	362	-0-	-0-	-0-		362	2		Y	-0-		4
02		335 R	335	-0-	-0-	-0-		335	2		Y	-0-		4
*03		368 R	368	-0-	-0-	-0-		368	2		Y	-0-		4
-----														
TANKERSLY (WEST) WELL #: 4 RRCID -> 137877 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 3744 PERF. 3451 - 3464														
10		113 R	113	-0-	-0-	-0-		113	2		Y	-0-		-0-
11		90 #	89	-0-	-1	-0-		89	2		Y	-0-		-0-
12		109 R	109	-0-	-0-	-0-		109	2		Y	-0-		-0-
01		111 R	111	-0-	-0-	-0-		111	2		Y	-0-		-0-
02		116 #	103	-0-	-13	-0-		103	2		Y	-0-		-0-
03		124 #	87	-0-	-37	-0-		87	2		Y	-0-		-0-
-----														
CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 138015 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 3742 PERF. 3363 - 3373														
10		151 R	151	-0-	-0-	-0-		119	2	32 9	Y	29	34 1	34
11		155 R	155	-0-	-0-	-0-		123	2	32 9	Y	29	34 1	29
12		143 R	143	-0-	-0-	-0-		110	2	33 9	Y	30	35 1	24
01		71 R	71	-0-	-0-	-0-		43	2	28 9	Y	25	34 1	15
02		116 #	83	-0-	-33	-0-		52	2	31 9	Y	28	35 1	8
*03		136 R	136	-0-	-0-	-0-		104	2	32 9	Y	29		37
-----														
HODGES & RISTER 390845														
HITTON "C" WELL #: 5 RRCID -> 125394 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3529 - 3537														
10		248 #	233	-0-	-15	-0-		233	2		N	-0-		-0-
11		240 #	206	-0-	-34	-0-		206	2		N	-0-		-0-
12		248 #	185	-0-	-63	-0-		185	2		N	-0-		-0-
01		248 #	62	-0-	-186	-0-		62	2		N	-0-		-0-
02		232 #	36	-0-	-196	-0-		36	2		N	-0-		-0-
03		248 #	205	-0-	-43	-0-		205	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														
10		1116 #	543	-0-	-573	-0-		543	2		N	-0-		-0-
11		1085 R	1085	-0-	-0-	-0-		1085	2		N	-0-		-0-
12		1054 #	852	-0-	-202	-0-		852	2		N	-0-		-0-
01		1054 #	978	-0-	-76	-0-		978	2		N	-0-		-0-
02		1044 #	1027	-0-	-17	-0-		1027	2		N	-0-		-0-
03		1116 #	966	-0-	-150	-0-		966	2		N	-0-		-0-
-----														
LOWRANCE INC. 511345														
TEXFEL - CASTLEBERRY WELL #: 1 RRCID -> 113451 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 3954 PERF. 3753 - 3765														
10		2 R	2	-0-	-0-	-0-		2	3		Y	-0-		-0-
11		3 R	3	-0-	-0-	-0-		3	3		Y	-0-		-0-
12		3 R	3	-0-	-0-	-0-		3	3		Y	-0-		-0-
01		3 #	2	-0-	-1	-0-		2	3		Y	-0-		-0-
02		3 #	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-		-0-
03		3 #	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-		-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.// 75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
LOWRANCE INC.		//CONT.// 511345									
TEXFEL - CASTLEBERRY		WELL #: 3		RRCID -> 114210		COMPL. DATE 08/03/1982		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3452 - 3468	
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
10	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-	-0-	
11	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-	-0-	
12	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-	-0-	
01	3 #	2	-0-	-1	-0-	2 3		Y	-0-	-0-	
02	3 #	2	-0-	-1	-0-	2 3		Y	-0-	-0-	
03	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-	-0-	
-----											
TEXFEL - CASTLEBERRY		WELL #: 2		RRCID -> 114212		COMPL. DATE 07/22/1982		TOTAL DEPTH 3840		PERF. 3427 - 3442	
10	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25 3		Y	-0-	-0-	
11	23 R	23	-0-	-0-	-0-	23 3		Y	-0-	-0-	
12	31 #	23	-0-	-8	-0-	23 3		Y	-0-	-0-	
01	31 #	25	-0-	-6	-0-	25 3		Y	-0-	-0-	
02	29 #	25	-0-	-4	-0-	25 3		Y	-0-	-0-	
03	31 #	26	-0-	-5	-0-	26 3		Y	-0-	-0-	
-----											
WALKER, MONROE		WELL #: 1		RRCID -> 122112		COMPL. DATE 02/28/1983		TOTAL DEPTH 4012		PERF. 3475 - 3481	
10	155 #	145	-0-	-10	-0-	145 3		N	-0-	9	
11	150 #	138	-0-	-12	-0-	138 3		N	-0-	9	
12	155 #	148	-0-	-7	-0-	148 3		N	-0-	9	
01	155 #	141	-0-	-14	-0-	141 3		N	-0-	9	
02	145 #	138	-0-	-7	-0-	138 3		N	-0-	9	
03	155 #	143	-0-	-12	-0-	143 3		N	-0-	9	
-----											
WALKER, MONROE		WELL #: 4		RRCID -> 122114		COMPL. DATE 07/08/1983		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3497 - 3517	
10	15 #	3	-0-	-12	-0-	3 3		N	-0-	-0-	
11	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-	-0-	
12	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-	-0-	
01	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-	-0-	
02	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-	-0-	
03	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-	-0-	
-----											
BENSHOOP, D.E.		WELL #: 2		RRCID -> 124398		COMPL. DATE 10/24/1984		TOTAL DEPTH 3629		PERF. 3390 - 3440	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
NIXON		WELL #: 1		RRCID -> 141340		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 3830		PERF. 3497 - 3655	
10	217 #	185	-0-	-32	-0-	185 3		N	-0-	-0-	
11	210 #	194	-0-	-16	-0-	194 3		N	-0-	-0-	
12	217 #	199	-0-	-18	-0-	199 3		N	-0-	-0-	
01	186 #	184	-0-	-2	-0-	184 3		N	-0-	-0-	
02	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-	-0-	
03	186 #	181	-0-	-5	-0-	181 3		N	-0-	-0-	
-----											
SNEED, E. J.		WELL #: 1		RRCID -> 151343		COMPL. DATE 12/01/1978		TOTAL DEPTH 3902		PERF. N/A	
10	62 #	47	-0-	-15	-0-	25 3	22 9	N	20	28 1	13
11	60 #	31	-0-	-29	-0-	21 3	10 9	N	9		22
12	62 #	20	-0-	-42	-0-	1 3	19 9	N	17		39
01	62 #	32	-0-	-30	-0-	11 3	21 9	N	19		58
02	58 #	34	-0-	-24	-0-	14 3	20 9	N	18		76
03	62 #	36	-0-	-26	-0-	16 3	20 9	N	18	87 1	7

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
LOWRANCE INC.		//CONT.//		511345									
WEST, D. J.		WELL #:		1	RRCID ->	151345	COMPL. DATE	07/10/1979	TOTAL DEPTH	3869	PERF. N/A		
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
10	11 #	9	-0-	-2	-0-	9	3		Y	-0-			1
11	11 #	6	-0-	-5	-0-	6	3		Y	-0-			1
12	9 #	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-			1
01	9 #	2	-0-	-7	-0-	2	3		Y	-0-			1
02	9 #	7	-0-	-2	-0-	7	3		Y	-0-			1
03	9 #	3	-0-	-6	-0-	3	3		Y	-0-			1
-----													
SNEED, E. J.		WELL #:		2	RRCID ->	156683	COMPL. DATE	09/21/1983	TOTAL DEPTH	4050	PERF. N/A		
10	62 #	47	-0-	-15	-0-	25	3	22	9	N	20	28	13
11	60 #	31	-0-	-29	-0-	21	3	10	9	N	9		22
12	62 #	20	-0-	-42	-0-	1	3	19	9	N	17		39
01	62 #	32	-0-	-30	-0-	11	3	21	9	N	19		58
02	58 #	33	-0-	-25	-0-	13	3	20	9	N	18		76
03	62 #	37	-0-	-25	-0-	17	3	20	9	N	18	87	7
-----													
THOMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	173395	COMPL. DATE	10/26/1979	TOTAL DEPTH	3930	PERF. N/A		
10	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			3
11	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			3
12	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			3
01	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			3
02	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			3
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			3
-----													
PEARSON, LEE ROY III		WELL #:		1	RRCID ->	121337	COMPL. DATE	04/16/1983	TOTAL DEPTH	4088	PERF. 3490 -	3516	
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-
02	29 #	1	-0-	-28	-0-	1	3		N	-0-			-0-
03	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	
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-
02	87 #	6	-0-	-81	-0-	6	3		N	-0-			-0-
03	93 #	15	-0-	-78	-0-	15	3		N	-0-			-0-
-----													
PENDRAGON OIL CO.		WELL #:		1	RRCID ->	130999	COMPL. DATE	07/19/1985	TOTAL DEPTH	3647	PERF. 3148 -	3170	
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 #	575	-0-	-169	-0-	575	3		N	-0-			64
02	667 #	578	-0-	-89	-0-	578	3		N	-0-			64
03	682 #	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT			64

-----  
REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
PENDRAGON OIL CO. //CONT.// 651162  
MCCLESKEY WELL #: 1 RRCID -> 143711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3617 PERF. 3080 - 3100  
-----

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
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 #		709	-0-	-4	-0-	709 3	N	-0-			82
02	638 #		614	-0-	-24	-0-	614 3	N	-0-			82
03	651 #	NO RPT		-0-	-651	-0-		N	NO RPT			82

-----  
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 143712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3129 - 3156  
-----

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 #		481	-0-	-46	-0-	481 3	N	-0-			54
02	464 #		455	-0-	-9	-0-	455 3	N	-0-			54
03	496 #	NO RPT		-0-	-496	-0-		N	NO RPT			54

-----  
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 192600 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 3064 PERF. 2991 - 3008  
-----

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 #		333	-0-	-101	-0-	316 3	17 9	N	15		91
02	406 #		308	-0-	-98	-0-	293 3	15 9	N	14	73 1	32
03	341 #	NO RPT		-0-	-341	-0-			N	NO RPT		32

-----  
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  
-----

10	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY			-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

-----  
CHILDERS, B. WELL #: 1 RRCID -> 112550 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 3988 PERF. 3584 - 3596  
-----

10	P&A COND			-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
11	P&A COND			-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
12	P&A COND			-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
01	P&A COND			-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
02	P&A COND			-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
03	P&A COND			-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  
-----

10	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
11	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
12	14B DENY			-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
01	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
02	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
03	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			N	-0-		29

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694  
 VINES, P.C. WELL #: 1 RRCID -> 119757 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3398 - 3424

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	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  
 10 14B2 EXT -0- -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  
 10 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 41  
 11 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 41  
 12 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 41  
 01 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 41  
 02 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 41  
 03 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 41  
 PLUGGED AND ABANDONED 05/14/2008

GOEN WELL #: 1 RRCID -> 178654 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3464 - 3534  
 10 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 56  
 11 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 56  
 12 14B DENY -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 56  
 01 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 56  
 02 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 56  
 03 14B2 EXT -0- -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  
 10 124 # 108 -0- -16 -0- 108 3 Y -0- 37  
 11 104 R 104 -0- -0- -0- 104 3 Y -0- 37  
 12 124 # 109 -0- -15 -0- 109 3 Y -0- 37  
 01 160 R 160 -0- -0- -0- 160 3 Y -0- 37  
 02 120 R 120 -0- -0- -0- 120 3 Y -0- 37  
 03 124 # 113 -0- -11 -0- 113 3 Y -0- 37

HITTSON WELL #: 2 RRCID -> 133804 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3390 - 3398  
 10 124 # 109 -0- -15 -0- 109 3 Y -0- -0-  
 11 103 R 103 -0- -0- -0- 103 3 Y -0- -0-  
 12 124 # 108 -0- -16 -0- 108 3 Y -0- -0-  
 01 160 R 160 -0- -0- -0- 160 3 Y -0- -0-  
 02 120 R 120 -0- -0- -0- 120 3 Y -0- -0-  
 03 124 # 114 -0- -10 -0- 114 3 Y -0- -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
SCRANTON EXPLORATION 760227  
WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 151845 COMPL. DATE 01/06/1985 TOTAL DEPTH 3498 PERF. 3166 - 3228

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
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	220 R	220	-0-	-0-	-0-	214 2	6 9	N	5			5
*02	143 R	143	-0-	-0-	-0-	137 2	6 9	N	5			10
03	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			10

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543  
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 129229 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3976 PERF. 3382 - 3392

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
03	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

PLUGGED AND ABANDONED 02/16/2015 - PLUGGED 02/16/15

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964  
NORTON, C.U. WELL #: 1 RRCID -> 123310 COMPL. DATE 08/15/1984 TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3239 - 3258

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52

SNOW-NORTON WELL #: RRCID -> 124403 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3214 - 3224

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
03	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

10	1723 R	1723	-0-	-0-	-0-	1716 3	7 9	N	6			36
11	1546 R	1546	-0-	-0-	-0-	1540 3	6 9	N	5			41
12	1861 R	1861	-0-	-0-	-0-	1855 3	6 9	N	5			46
01	1301 R	1301	-0-	-0-	-0-	1299 3	2 9	N	2			48
02	2207 R	2207	-0-	-0-	-0-	2204 3	3 9	N	3			51
*03	2598 R	2598	-0-	-0-	-0-	2594 3	4 9	N	4			55



REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964  
 RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 143395 COMPL. DATE 03/15/1985 TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3222 - 3244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	713 #	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					75
11	630 #	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					75
12	651 #	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					75
01	15 #	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					75
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

STEWART-WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 146238 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 3838 PERF. 3236 - 3260

10	434 #	142	-0-	-292	-0-	142	3			N	-0-					119
11	420 #	123	-0-	-297	-0-	123	3			N	-0-					119
12	372 #	142	-0-	-230	-0-	142	3			N	-0-					119
01	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					119
02	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					119
03	155 #	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					119

HARRELL, M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 148377 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3618 - 3624

10	1271 #	1162	-0-	-109	-0-	1162	3			N	-0-					18
11	1230 #	1065	-0-	-165	-0-	1065	3			N	-0-					18
12	1271 #	1105	-0-	-166	-0-	1105	3			N	-0-					18
01	1271 #	1086	-0-	-185	-0-	1086	3			N	-0-					18
02	1189 #	1019	-0-	-170	-0-	1019	3			N	-0-					18
03	1147 #	1118	-0-	-29	-0-	1118	3			N	-0-					18

STEWART-WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 158068 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3220 - 3244

10	434 #	142	-0-	-292	-0-	142	3			N	-0-					-0-
11	420 #	123	-0-	-297	-0-	123	3			N	-0-					-0-
12	372 #	141	-0-	-231	-0-	141	3			N	-0-					-0-
01	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03	155 #	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-

LOWRANCE WELL #: 2 RRCID -> 158890 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3572 - 3592

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	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	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	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		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
TANDEM ENERGY CORPORATION			835707								
BALL			WELL #: 18	RRCID -> 204989	COMPL. DATE 08/02/2004	TOTAL DEPTH 3710	PERF. 3624	-	3674		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	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		
10	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	23 1	162 2	N	-0-		-0-
11	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	8 1	172 2	N	-0-		-0-
12	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	24 1	165 2	N	-0-		-0-
01	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	20 1	174 2	N	-0-		-0-
02	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	9 1	170 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	11 1	183 2	N	-0-		-0-
-----											
RECTOR (MARBLE FALLS)			75146 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
CULEBRA OIL & GAS, LLC			192452								
MARTIN, FRANK			WELL #: 1	RRCID -> 061409	COMPL. DATE 06/07/1984	TOTAL DEPTH 3429	PERF. 3229	-	0		
10	775 N	686	-0-	-89	-0-	686 2		N	-0-		120
11	660 N	614	-0-	-46	-0-	614 2		N	-0-		120
12	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2		N	-0-		120
01	682 N	627	-0-	-55	-0-	627 2		N	-0-		120
02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2		N	-0-		120
03	713 N	677	-0-	-36	-0-	677 2		N	-0-		120

RECTOR (MARBLE FALLS)												
CULEBRA OIL & GAS, LLC												
JONES												
WELL #: 1 RRCID -> 061483 COMPL. DATE 12/09/1974 TOTAL DEPTH 4385 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
10		434 N	352	-0-	-82	-0-	352	2		N	-0-	-0-
11		360 N	307	-0-	-53	-0-	307	2		N	-0-	-0-
12		372 N	349	-0-	-23	-0-	349	2		N	-0-	-0-
01		341 N	268	-0-	-73	-0-	268	2		N	-0-	-0-
02		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-	-0-
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-	-0-
-----												
MARTIN, FRANK -27-												
WELL #: 1 RRCID -> 062432 COMPL. DATE 01/31/1975 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2994 - 3004												
10		341 N	299	-0-	-42	-0-	299	2		N	-0-	-0-
11		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-	-0-
12		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-	-0-
01		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-	-0-
02		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-	-0-
03		310 N	288	-0-	-22	-0-	288	2		N	-0-	-0-
-----												
GRAHAM												
WELL #: 25 RRCID -> 064686 COMPL. DATE 05/21/1975 TOTAL DEPTH 3804 PERF. N/A												
10		372 N	328	-0-	-44	-0-	328	2		N	-0-	-0-
11		360 N	276	-0-	-84	-0-	276	2		N	-0-	-0-
12		372 N	347	-0-	-25	-0-	347	2		N	-0-	-0-
01		341 N	303	-0-	-38	-0-	303	2		N	-0-	-0-
02		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-	-0-
03		341 N	298	-0-	-43	-0-	298	2		N	-0-	-0-
-----												
GRAVES												
WELL #: 35 RRCID -> 064687 COMPL. DATE 06/13/1975 TOTAL DEPTH 3454 PERF. 30003 - 3003												
10		620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-	-0-
11		180 N	78	-0-	-102	-0-	78	2		N	-0-	-0-
12		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-	-0-
01		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-	-0-
02		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-	-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
-----												
BRECK-HARRIS												
WELL #: 1 RRCID -> 064688 COMPL. DATE 07/18/1975 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2980 - 2983												
10		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2		N	-0-	-0-
11		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2		N	-0-	-0-
12		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2		N	-0-	-0-
01		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2		N	-0-	-0-
02		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2		N	-0-	-0-
*03		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2		N	-0-	-0-
-----												
PENUEL												
WELL #: 2 RRCID -> 065711 COMPL. DATE 07/23/1975 TOTAL DEPTH 3450 PERF. N/A												
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												
10		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-	-0-
11		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-	-0-
12		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-	-0-
01		341 N	296	-0-	-45	-0-	296	2		N	-0-	-0-
02		435 N	346	-0-	-89	-0-	346	2		N	-0-	-0-
03		372 N	337	-0-	-35	-0-	337	2		N	-0-	-0-

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75146 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.//		192452								
MIDAS		WELL #:		3	RRCID ->	111756	COMPL. DATE	03/18/1984	TOTAL DEPTH	3444	PERF. 3403 -	0
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-			-0-
11	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	2	N	-0-			-0-
12	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2	N	-0-			-0-
01	279 N	207	-0-	-72	-0-	207	2	N	-0-			-0-
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-			-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-			-0-
-----												
JOHNSON "A"		WELL #:		34	RRCID ->	137088	COMPL. DATE	04/30/1984	TOTAL DEPTH	3437	PERF. 3094 -	3185
10	961 N	956	-0-	-5	-0-	950	2	6 9 N	5			623
11	930 N	862	-0-	-68	-0-	856	2	6 9 N	5			628
12	984 N	984	-0-	-0-	-0-	978	2	6 9 N	5			633
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	835	2	6 9 N	5			638
02	841 N	812	-0-	-29	-0-	806	2	6 9 N	5			643
03	992 N	247	-0-	-745	-0-	241	2	6 9 N	5			648
-----												
CHANCE		WELL #:		1	RRCID ->	137524	COMPL. DATE	01/29/1991	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 2983 -	2993
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2	N	-0-			-0-
11	540 N	509	-0-	-31	-0-	509	2	N	-0-			-0-
12	589 N	567	-0-	-22	-0-	567	2	N	-0-			-0-
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2	N	-0-			-0-
02	493 N	455	-0-	-38	-0-	455	2	N	-0-			-0-
03	558 N	530	-0-	-28	-0-	530	2	N	-0-			-0-
-----												
STUART, MARGARET G. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	154011	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	3356	PERF. 3240 -	3256
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2	N	-0-			-0-
11	480 N	327	-0-	-153	-0-	327	2	N	-0-			-0-
12	465 N	448	-0-	-17	-0-	448	2	N	-0-			-0-
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-			-0-
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2	N	-0-			-0-
03	434 N	383	-0-	-51	-0-	383	2	N	-0-			-0-
-----												
BOLES		WELL #:		4	RRCID ->	182327	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	3308	PERF. 3198 -	3242
10	868 N	843	-0-	-25	-0-	843	2	N	-0-			-0-
11	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2	N	-0-			-0-
12	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2	N	-0-			-0-
01	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2	N	-0-			-0-
02	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2	N	-0-			-0-
*03	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2	N	-0-			-0-
-----												
GRAHAM		WELL #:		4	RRCID ->	182545	COMPL. DATE	04/22/2001	TOTAL DEPTH	3393	PERF. 2920 -	2950
10	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2	N	-0-			-0-
11	1140 N	943	-0-	-197	-0-	943	2	N	-0-			-0-
12	1178 N	1122	-0-	-56	-0-	1122	2	N	-0-			-0-
01	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2	N	-0-			-0-
02	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2	N	-0-			-0-
03	1116 N	905	-0-	-211	-0-	905	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RECTOR (MARBLE FALLS) CUMMING COMPANY, INC. THE LONG		//CONT.//	75146 500 194204	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
RECTOR (MARBLE FALLS) CUMMING COMPANY, INC. THE LONG				WELL #:	1	RRCID ->	197391	COMPL. DATE	08/04/2003	TOTAL DEPTH	3685	PERF.	3096 - 3116
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128
-----													
ROLLO RESOURCES, LLC TUCKER, LINUS				WELL #:	1	RRCID ->	091704	COMPL. DATE	01/17/1990	TOTAL DEPTH	3421	PERF.	1932 - 1944
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2			N	-0-			-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2			N	-0-			-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2			N	-0-			-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2			N	-0-			-0-
02	29 N	15	-0-	-14	-0-	15 2			N	-0-			-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2			N	-0-			-0-
-----													
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. LANIER, S.S.				WELL #:	4	RRCID ->	068862	COMPL. DATE	04/23/1991	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	2976 - 3232
10	3565 X	3108	-0-	-457	-0-	360 1	2748 3		N	-0-			-0-
11	3450 X	2929	-0-	-521	-0-	433 1	2496 3		N	-0-			-0-
12	3565 X	3041	-0-	-524	-0-	510 1	2531 3		N	-0-			-0-
01	3503 X	2859	-0-	-644	-0-	457 1	2402 3		N	-0-			-0-
02	2668 X	2620	-0-	-48	-0-	366 1	2254 3		N	-0-			-0-
*03	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	501 1	2376 3		N	-0-			-0-
-----													
SHERMAN, ROBERT				WELL #:	2	RRCID ->	069224	COMPL. DATE	11/21/1976	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	N/A
10	1426 N	1255	-0-	-171	-0-	76 1	1179 3		N	-0-			-0-
11	1290 N	1149	-0-	-141	-0-	63 1	1086 3		N	-0-			-0-
12	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	74 1	1181 3		N	-0-			-0-
01	1240 N	1112	-0-	-128	-0-	60 1	1052 3		N	-0-			-0-
02	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	69 1	1118 3		N	-0-			-0-
*03	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	89 1	1250 3		N	-0-			-0-
-----													
SHERMAN, ROBERT				WELL #:	3	RRCID ->	071554	COMPL. DATE	04/03/1987	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2952 - 3178
10	1147 N	1107	-0-	-40	-0-	67 1	1040 3		N	-0-			-0-
11	1110 N	1012	-0-	-98	-0-	56 1	956 3		N	-0-			-0-
12	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	59 1	945 3		N	-0-			-0-
01	1116 N	999	-0-	-117	-0-	54 1	945 3		N	-0-			-0-
02	986 N	973	-0-	-13	-0-	56 1	917 3		N	-0-			-0-
*03	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	70 1	990 3		N	-0-			-0-
-----													
LANIER, S. S.				WELL #:	8	RRCID ->	171483	COMPL. DATE	11/30/1998	TOTAL DEPTH	3001	PERF.	2912 - 3001
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75146 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555									
LANIER, S. S.		WELL #:		10	RRCID ->	181613	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	3103	PERF.	2950 - 2966	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
LANIER, S. S.		WELL #:		11	RRCID ->	216229	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	3144	PERF.	2960 - 3020	
10	2945 X	2440	-0-	-505	-0-	147	1	2293	3	N	-0-		-0-
11	2850 X	2313	-0-	-537	-0-	128	1	2185	3	N	-0-		-0-
12	2945 X	2325	-0-	-620	-0-	137	1	2188	3	N	-0-		-0-
01	2945 X	2260	-0-	-685	-0-	122	1	2138	3	N	-0-		-0-
02	2494 X	2144	-0-	-350	-0-	124	1	2020	3	N	-0-		-0-
03	2449 X	2274	-0-	-175	-0-	151	1	2123	3	N	-0-		-0-
-----													
HERRERA		WELL #:		6	RRCID ->	247981	COMPL. DATE	02/16/2009	TOTAL DEPTH	3454	PERF.	3212 - 3215	
10	744 N	647	-0-	-97	-0-	153	1	494	3	N	-0-		-0-
11	690 N	578	-0-	-112	-0-	142	1	436	3	N	-0-		-0-
12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	147	1	422	3	N	-0-		-0-
01	651 N	543	-0-	-108	-0-	144	1	399	3	N	-0-		-0-
02	551 N	405	-0-	-146	-0-	131	1	274	3	N	-0-		-0-
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-		-0-
-----													
UPHAM OIL & GAS COMPANY		WELL #:		878925	RRCID ->	129451	COMPL. DATE	11/29/1988	TOTAL DEPTH	3968	PERF.	3141 - 3183	
BORCHERS-WILBAR		WELL #:		1	RRCID ->	129451	COMPL. DATE	11/29/1988	TOTAL DEPTH	3968	PERF.	3141 - 3183	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
REID-MCLENNAN (MISS.)		WELL #:		75728 500	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		WELL #:		213703									
EVERETT		WELL #:		1	RRCID ->	241791	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	4389	PERF.	4369 - 4379	
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-
02	1189 #	1094	-0-	-95	-0-	1094	3		N	-0-			-0-
03	1271 #	1140	-0-	-131	-0-	1140	3		N	-0-			-0-
-----													
ALLAR		WELL #:		2	RRCID ->	249649	COMPL. DATE	06/15/2009	TOTAL DEPTH	4395	PERF.	4365 - 4371	
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-
02	3799 #	3751	-0-	-48	-0-	3751	3		N	-0-			-0-
03	4061 #	3876	-0-	-185	-0-	3876	3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

REID-MCLENNAN (MISS.)		//CONT.//		75728 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS		
JM ENERGY, INC.				433084					
SAYRE		WELL #:		1	RRCID -> 200255	COMPL. DATE 10/03/1982	TOTAL DEPTH 4595	PERF. 4461	- 4514
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	217 N	202	-0-	-15	-0-	202 2			-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2			-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2			-0-
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2			-0-
*02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2			-0-
03	279 N	250	-0-	-29	-0-	250 2			-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	
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	4
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	4
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2003									

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694			CNTY: PALO PINTO		
REILLY, T. W.					RRCID -> 091305	COMPL. DATE 11/09/1980	TOTAL DEPTH 4688	PERF. 4574	- 4581
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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	86
03	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
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3			-0-
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3			-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3			-0-
01	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 3			-0-
*02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3			-0-
*03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3			-0-

SANDERS-LUEDTKE UNIT							CNTY: PARKER		
		WELL #:		1	RRCID -> 127619	COMPL. DATE 06/18/1988	TOTAL DEPTH 6637	PERF. 5894	- 5904
10	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 3			289
11	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 3			289
12	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021 3			289
01	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 3			289
*02	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948 3			289
*03	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661 3			289

BRG LONE STAR LTD.				090870			CNTY: PARKER		
SPRINGFIELD		WELL #:		1	RRCID -> 074929	COMPL. DATE 12/30/1977	TOTAL DEPTH 6026	PERF. N/A	
10	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 3			30
11	1320 N	1088	-0-	-232	-0-	1085 3			33
12	1364 N	1321	-0-	-43	-0-	1306 3	3 9	N	47
01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1225 3	13 9	N	59
02	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1190 3	7 9	N	65
03	1333 N	1235	-0-	-98	-0-	1232 3	3 9	N	68

RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870  
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 077598 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4128 - 5110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3	N	-0-			147
11	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1216	3	N	2	9		149
12	1209 N	1120	-0-	-89	-0-	1117	3	N	3	9		152
01	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1034	3	N	1	9		153
02	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3	N				153
03	1116 N	1070	-0-	-46	-0-	1070	3	N				153

COOMER WELL #: 1 RRCID -> 077674 COMPL. DATE 07/13/1978 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5725 - 5755

10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3	N	-0-			42
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3	N	-0-			42
12	558 N	555	-0-	-3	-0-	555	3	N	-0-			42
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3	N	-0-			42
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3	N	-0-			42
03	558 N	548	-0-	-10	-0-	548	3	N	-0-			42

DIKES, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 086422 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5328 - 5476

10	775 N	379	-0-	-396	-0-	379	3	N	-0-			9
11	450 N	439	-0-	-11	-0-	439	3	N	-0-			9
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3	N	-0-			9
01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3	N	-0-			9
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3	N	-0-			9
*03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3	N	-0-			9

CLARK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117621 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5182 - 5708

10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-			-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-			-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-			-0-
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-			-0-

HUTCHESON, A. J. WELL #: 3 RRCID -> 139544 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5320 - 5330

10	1426 N	1147	-0-	-279	-0-	1147	3	N	-0-			87
11	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1282	3	N	2	9		89
12	1178 N	1047	-0-	-131	-0-	1047	3	N	-0-			89
01	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3	N	-0-			89
02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3	N	-0-			89
03	1054 N	952	-0-	-102	-0-	952	3	N	-0-			89

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378  
JACKSON, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 078517 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4300 - 4494

10	651 N	592	-0-	-59	-0-	28	1	Y	-0-			-0-
11	600 N	539	-0-	-61	-0-	28	1	Y	-0-			-0-
12	589 N	575	-0-	-14	-0-	30	1	Y	-0-			-0-
01	589 N	509	-0-	-80	-0-	23	1	Y	-0-			-0-
02	522 N	497	-0-	-25	-0-	22	1	Y	-0-			-0-
03	589 N	547	-0-	-42	-0-	28	1	Y	-0-			-0-



RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 YOUNG, MARY M. WELL #: 1 RRCID -> 084194 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5838 - 5865

M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	38 1	1083 3	Y	-0-	18
11	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	367 1	914 3	Y	-0-	18
12	1302 N	899	-0-	-403	-0-	32 1	866 3	Y	1	19
01	1116 N	1042	-0-	-74	-0-	1 9	1004 3	Y	2	21
02	1247 N	1105	-0-	-142	-0-	36 1	1067 3	Y	-0-	21
*03	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	2 9	1318 3	Y	-0-	21

JACKSON, GLADYS WELL #: 2 RRCID -> 084560 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4170 - 4460

10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	146 1	448 3	N	-0-	-0-
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	142 1	418 3	N	-0-	-0-
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	146 1	427 3	N	-0-	-0-
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	147 1	417 3	N	-0-	-0-
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	137 1	392 3	N	-0-	-0-
*03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	145 1	411 3	N	-0-	-0-

EARP, M.L. -B- WELL #: 2 RRCID -> 095231 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 3496 - 5864

10	465 N	196	-0-	-269	-0-	7 1	189 3	N	-0-	-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	8 1	182 3	N	-0-	-0-
12	279 N	220	-0-	-59	-0-	10 1	210 3	N	-0-	-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	12 1	212 3	N	-0-	-0-
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	36 1	750 3	N	-0-	-0-
*03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	22 1	432 3	N	-0-	-0-

JACKSON, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 114213 COMPL. DATE 09/11/1984 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5506 - 5508

10	1302 N	1272	-0-	-30	-0-	63 1	1209 3	Y	-0-	-0-
11	1230 N	1196	-0-	-34	-0-	57 1	1139 3	Y	-0-	-0-
12	1209 N	1201	-0-	-8	-0-	57 1	1144 3	Y	-0-	-0-
01	1271 N	1153	-0-	-118	-0-	54 1	1099 3	Y	-0-	-0-
02	1160 N	1057	-0-	-103	-0-	51 1	1006 3	Y	-0-	-0-
03	1209 N	1171	-0-	-38	-0-	56 1	1115 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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
OXXN				630579											
CAVNESS, C.L. UNIT "A"		WELL #:		1		RRCID -> 078699		COMPL. DATE 09/08/1978		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5381 - 5388					
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
10		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-			50
11		270 N	233	-0-	-37	-0-	233	2			N	-0-			50
12		248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-			50
01		341 N	166	-0-	-175	-0-	166	2			N	-0-			50
02		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-			50
03		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			50
-----															
COOPER "B"		WELL #:		1 T		RRCID -> 083881		COMPL. DATE 05/02/1979		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5210 - 5402					
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		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					
10		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-			-0-
11		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-			-0-
12		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-			-0-
01		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-			-0-
02		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-			-0-
*03		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-			-0-
-----															
CAVNESS, C.L. UNIT "D"		WELL #:		1		RRCID -> 099029		COMPL. DATE 03/17/1982		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5128 - 5136					
10		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			19
11		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			19
12		62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-			19
01		124 N	12	-0-	-112	-0-	12	2			N	-0-			19
02		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			19
*03		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			19
-----															
PRIMEXX OPERATING CORPORATION		WELL #:		3		RRCID -> 120861		COMPL. DATE 03/31/1986		TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5316 - 5322					
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		WELL #:		2 L		RRCID -> 078810		COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5871 - 5881					
10		1426 N	1368	-0-	-58	-0-	1368	2			N	-0-			43
11		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-			43
12		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-			43
01		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-			43
02		1450 N	1195	-0-	-255	-0-	1195	2			N	-0-			43
03		1581 N	1433	-0-	-148	-0-	1433	2			N	-0-			43

RENO (CONGL.)		//CONT.// 75961 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 809930										
MARTIN, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 081712		COMPL. DATE 03/15/1979		TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5230 - 5884				
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	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2	N	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-			-0-
*03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-			-0-
-----												
CAHOON-WHITWORTH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 084664		COMPL. DATE 09/21/1978		TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5348 - 5355				
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			-0-
*03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-			-0-
-----												
HUGHES GAS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 086426		COMPL. DATE 12/17/1979		TOTAL DEPTH 6127 PERF. 5702 - 5714				
10	2790 X	2700	-0-	-90	-0-	2700	2	N	-0-			30
11	2700 X	2394	-0-	-306	-0-	2394	2	N	-0-			30
12	2790 X	2574	-0-	-216	-0-	2574	2	N	-0-			30
01	2790 X	2264	-0-	-526	-0-	2264	2	N	-0-			30
02	2523 X	2362	-0-	-161	-0-	2362	2	N	-0-			30
03	2573 N	2461	-0-	-112	-0-	2461	2	N	-0-			30
-----												
HUTCHESON		WELL #: 1 C		RRCID -> 090702		COMPL. DATE 08/21/1980		TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5290 - 5296				
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
02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2	N	-0-			36
03	1240 N	965	-0-	-275	-0-	965	2	N	-0-			36
-----												
3HP, INC.		953582		RRCID -> 092554		COMPL. DATE 02/26/1981		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5512 - 5518				
SPRINGTIME GAS UNIT		WELL #: 1										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
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				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RENO (CONGL. UPPER)		//CONT.//		75961 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER				
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600									
NEWSOM				WELL #:	2	RRCID ->	073612	COMPL. DATE	10/26/1977	TOTAL DEPTH	5550	PERF. N/A	
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
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-
*02	235 N	235	-0-	-0-	-0-		235	2	N	-0-			-0-
03	279 N	199	-0-	-80	-0-		199	2	N	-0-			-0-
-----													
BRG LONE STAR LTD.				090870									
SMITH, E.B. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	077470	COMPL. DATE	06/21/1978	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4502 - 4670	
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
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-		643	3	N	-0-			16
*03	684 N	684	-0-	-0-	-0-		684	3	N	-0-			16
-----													
SMITH, E.B. "A"				WELL #:	3	RRCID ->	126923	COMPL. DATE	03/09/1988	TOTAL DEPTH	6130	PERF. 4477 - 4567	
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
02	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-		1369	3	N	-0-			7
03	1395 N	1382	-0-	-13	-0-		1382	3	N	-0-			7
-----													
NEWSOM				WELL #:	2	RRCID ->	204447	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 4166 - 4196	
10	372 N	371	-0-	-1	-0-		371	3	N	-0-			-0-
11	360 N	357	-0-	-3	-0-		357	3	N	-0-			-0-
12	372 N	355	-0-	-17	-0-		355	3	N	-0-			-0-
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-		355	3	N	-0-			-0-
02	923 N	923	-0-	-0-	-0-		923	3	N	-0-			-0-
*03	345 N	345	-0-	-0-	-0-		345	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	
10	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-		180	1	1082	3	Y	-0-	10
11	980 N	980	-0-	-0-	-0-		163	1	817	3	Y	-0-	10
12	995 N	995	-0-	-0-	-0-		165	1	830	3	Y	-0-	10
01	952 N	952	-0-	-0-	-0-		166	1	786	3	Y	-0-	10
02	911 N	911	-0-	-0-	-0-		152	1	759	3	Y	-0-	10
*03	943 N	943	-0-	-0-	-0-		160	1	783	3	Y	-0-	10
-----													
PRIMEXX OPERATING CORPORATION				677852									
COOMER				WELL #:	2	RRCID ->	135147	COMPL. DATE	06/01/1990	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 4383 - 4431	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RENO (CONGL. UPPER) //CONT.// 75961 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 QUEST PETROLEUM COMPANY 684629  
 RITCHEY, MARGARET, H. WELL #: 1 RRCID -> 100928 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4658 - 4672

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
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-			-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
02	58 N	51	-0-	-7	-0-	51 2		N	-0-			-0-
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 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

10	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 2		N	-0-			24
11	1260 N	930	-0-	-330	-0-	930 2		N	-0-			24
12	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 2		N	-0-			24
01	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641 2		N	-0-			24
02	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532 2		N	-0-			24
03	1581 N	1535	-0-	-46	-0-	1535 2		N	-0-			24

ROSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136997 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3998 - 4098

10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2		N	-0-			9
11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2		N	-0-			9
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2		N	-0-			9
01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2		N	-0-			9
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2		N	-0-			9
*03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2		N	-0-			9

REYNOLDS, P. (STRAWN 2100) 76139 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563  
 JUSTICE WELL #: 1 RRCID -> 103203 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 2100 - 2104

10	465 N	427	-0-	-38	-0-	427 2		N	-0-			-0-
11	450 N	411	-0-	-39	-0-	411 2		N	-0-			-0-
12	434 N	432	-0-	-2	-0-	432 2		N	-0-			-0-
01	434 N	394	-0-	-40	-0-	394 2		N	-0-			-0-
02	406 N	382	-0-	-24	-0-	382 2		N	-0-			-0-
03	434 N	419	-0-	-15	-0-	419 2		N	-0-			-0-

RHODES (STRAWN 1700) 76231 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO  
 TOWER RESOURCES INC 862857  
 BARTON R. M. -C- WELL #: 1 RRCID -> 063762 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1734 - 1740

10	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105 3		N	-0-		-0-
11	24 N	24	-0-	-0-	B	-0-	24 3		N	-0-		-0-
12	24 N	24	-0-	-0-	B	-0-	24 3		N	-0-		-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	B	-0-	48 3		N	-0-		-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	48 N	48	-0-	-0-	B	-0-	48 3		N	-0-		-0-

FINCH, M M WELL #: 1 RRCID -> 079915 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1694 - 1702

10	90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	90 3		N	-0-		-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	77 3		N	-0-		-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	77 3		N	-0-		-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75 3		N	-0-		-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	62 N	12	-0-	-50	B	-0-	12 3		N	-0-		-0-

-----  
 RHODES (STRAWN 1700) //CONT.// 76231 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO  
 TOWER RESOURCES INC //CONT.// 862857  
 FINCH, M.M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 090220 COMPL. DATE 09/07/1980 TOTAL DEPTH 1734 PERF. 1662 - 1672

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	EOM BALANCE
10	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-				-0-
11	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-				-0-
12	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-				-0-
01	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-				-0-
02	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-											
03	62 N	12	-0-	-50 B	-0-	12	3			N	-0-				-0-

-----  
 RHONDA (MARBLE FALLS-A-) 76260 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
 QUEST PETROLEUM COMPANY 684629  
 H.R.M. WELL #: 1 RRCID -> 081512 COMPL. DATE 01/02/1979 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 3232 - 3246

10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
11	330 N	188	-0-	-142	-0-	188	2			N	-0-				-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-				-0-
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-				-0-
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-				-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-				-0-

-----  
 RHONE RANCH (MORRIS) 76265 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
 ARCADIAN MINERAL DEVELOPMENT,LLC 028757  
 TAYLOR, TED WELL #: 2 RRCID -> 114939 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 2403 PERF. 2368 - 2370

10	279 N	181	-0-	-98	-0-	181	2			N	-0-				-0-
11	240 N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-				-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-				-0-
01	186 N	65	-0-	-121	-0-	65	2			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

-----  
 J.W.S. 427277  
 TAYLOR, TED WELL #: 1 RRCID -> 111760 COMPL. DATE 07/02/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2362 - 2368

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----  
 SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317  
 RHONE, DON WELL #: 1 RRCID -> 103818 COMPL. DATE 01/12/1983 TOTAL DEPTH 2953 PERF. 2349 - 2355

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----  
 RHONE, DON "A" WELL #: 1 A RRCID -> 109286 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2358 - 2362

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RICHARDS (FRY)  
RICHARDS, TOT OIL CO.  
RICHARDS, FRED & MARIAN

76433 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON  
707430  
WELL #: 1 RRCID -> 113057 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 677 PERF. 577 - 581

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARDSON (MARBLE FALLS)  
BRAKA OPERATING, L.L.C.  
HARRELSON

76473 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
088563  
WELL #: 1 RRCID -> 200950 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 3967 PERF. 3280 - 3296

10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	401	2	56	9	N	51			157
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	421	2	47	9	N	43	168	1	32
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	369	2	33	9	N	30			62
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	349	2	52	9	N	47			109
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	380	2	41	9	N	37			146
*03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	371	2	42	9	N	38	163	1	21

RICHARDSON (4050)  
CULEBRA OIL & GAS, LLC  
GREEN "X"

76473 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
192452  
WELL #: 1X RRCID -> 120148 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4083 - 4089

10	527 N	504	-0-	-23	-0-	504	2			N	-0-			-0-
11	480 N	472	-0-	-8	-0-	472	2			N	-0-			-0-
12	558 N	330	-0-	-228	-0-	330	2			N	-0-			-0-
01	496 N	472	-0-	-24	-0-	472	2			N	-0-			-0-
02	464 N	458	-0-	-6	-0-	458	2			N	-0-			-0-
*03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-			-0-

DYNAMIC PRODUCTION, INC.  
SLEMMONS "28"

237926  
WELL #: 1 RRCID -> 121859 COMPL. DATE 07/21/1986 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3836 - 3846

10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	10	1	29	2	N	-0-			14
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	10	1	42	2	N	-0-			14
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	10	1	40	2	N	-0-			14
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	10	1	31	2	N	-0-			14
02	58 N	40	-0-	-18	-0-	10	1	30	2	N	-0-			14
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	10	1	35	2	N	-0-			14

RICHEY (DUFFER)  
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC  
HILL (LAKE SAND) SWD

76490 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
388445  
WELL #: 2 RRCID -> 234284 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2257 - 2352

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NT MINERALS, LLC  
WILLIAMS, T. C.

615872  
WELL #: 8 RRCID -> 222994 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3918 - 3934

10	2325 N	1073	-0-	-1252	-0-	1073	2			N	-0-			7
11	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-			7
12	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-			7
01	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-			7
02	2320 N	1459	-0-	-861	-0-	1459	2			N	-0-			7
*03	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-			7

-----											
RICHEY (DUFFER)			//CONT.//	76490 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694							
O'CONNER, V.C. "A"			WELL #:	1	RRCID ->	120502	COMPL. DATE	02/25/1986	TOTAL DEPTH	3881 PERF. 3764 - 3774	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 10/05/2015 - PLUGGED 10/05/15								
-----											
ENSERCH-MCCONNELL			WELL #:	2	RRCID ->	138394	COMPL. DATE	04/10/1991	TOTAL DEPTH	3998 PERF. 3815 - 3823	
-----											
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
ENSERCH-MCCONNELL			WELL #:	1	RRCID ->	155917	COMPL. DATE	03/21/1991	TOTAL DEPTH	4051 PERF. 3870 - 3890	
-----											
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	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	
-----											
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479 3			N	-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	461 3	1 9		N	1
12	496	N	488	-0-	-8	-0-	488 3			N	-0-
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	483 3	13 9		N	12
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	463 3	3 9		N	3
*03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	562 3	4 9		N	4
									65 1		
-----											
AGNELL, W.A.			WELL #:	1	RRCID ->	119721	COMPL. DATE	12/02/1985	TOTAL DEPTH	4101 PERF. 3836 - 3846	
-----											
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	603 3	3 9		N	3
11	600	N	569	-0-	-31	-0-	558 3	11 9		N	10
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	578 3	19 9		N	17
01	620	N	470	-0-	-150	-0-	451 3	19 9		N	17
02	551	N	395	-0-	-156	-0-	385 3	10 9		N	9
*03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	625 3	14 9		N	13
-----											
O'CONNER, V.C.			WELL #:	1	RRCID ->	120500	COMPL. DATE	02/27/1986	TOTAL DEPTH	4000 PERF. 3864 - 3882	
-----											
10	310	N	284	-0-	-26	-0-	284 3			N	-0-
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384 3			N	-0-
12	279	N	161	-0-	-118	-0-	161 3			N	-0-
01	279	N	32	-0-	-247	-0-	32 3			N	-0-
02	377	N	26	-0-	-351	-0-	26 3			N	-0-
*03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320 3			N	-0-
-----											
GRAY, J.D. ESTATE "B"			WELL #:	1	RRCID ->	122316	COMPL. DATE	08/22/1985	TOTAL DEPTH	3890 PERF. 3784 - 3800	
-----											
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	73
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	73



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
RICHEY (DUFFER) //CONT.// 76490 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND										
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964										
GROVE, W.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 122317 COMPL. DATE 08/13/1985 TOTAL DEPTH 3993 PERF. N/A										
10	372 N	361	-0-	-11	-0-	359 3	2 9	N	2	29
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	346 3	22 9	N	20	49
12	372 N	369	-0-	-3	-0-	366 3	3 9	N	3	52
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	366 3	22 9	N	20	72
02	348 N	341	-0-	-7	-0-	339 3	2 9	N	2	74
03	372 N	335	-0-	-37	-0-	332 3	3 9	N	3	77
KIPP-BROOKINGS WELL #: 1 RRCID -> 122318 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3712 - 3732										
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3		N	-0-	32
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3		N	-0-	32
12	682 N	679	-0-	-3	-0-	679 3		N	-0-	32
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	720 3	6 9	N	5	37
02	667 N	616	-0-	-51	-0-	613 3	3 9	N	3	40
03	682 N	671	-0-	-11	-0-	670 3	1 9	N	1	41
ENSERCH-GROVE WELL #: 1 RRCID -> 127460 COMPL. DATE 05/31/1988 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3758 - 3816										
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3		N	-0-	80
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3		N	-0-	80
12	558 N	550	-0-	-8	-0-	546 3	4 9	N	4	84
01	558 N	532	-0-	-26	-0-	525 3	7 9	N	6	90
02	493 N	454	-0-	-39	-0-	448 3	6 9	N	5	95
03	558 N	513	-0-	-45	-0-	509 3	4 9	N	4	99
WRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 127755 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3758 - 3782										
10	744 N	719	-0-	-25	-0-	719 3		N	-0-	32
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3		N	-0-	32
12	713 N	660	-0-	-53	-0-	660 3		N	-0-	32
01	713 N	664	-0-	-49	-0-	653 3	11 9	N	10	42
02	609 N	600	-0-	-9	-0-	600 3		N	-0-	42
03	651 N	562	-0-	-89	-0-	562 3		N	-0-	42
RICKELS (CONGLOMERATE) 76529 166 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS										
BRECK OPERATING CORP. 089974										
MCCLUSKEY WELL #: G 2 RRCID -> 042889 COMPL. DATE 02/05/1967 TOTAL DEPTH 4168 PERF. N/A										
10	930 #	202	-0-	-728	-0-	202 3		N	-0-	-0-
11	900 #	135	-0-	-765	-0-	135 3		N	-0-	-0-
12	930 #	52	-0-	-878	-0-	52 3		N	-0-	-0-
01	332 R	332	-0-	-0-	-0-	332 3		N	-0-	-0-
02	203 #	88	-0-	-115	-0-	88 3		N	-0-	-0-
03	217 #	55	-0-	-162	-0-	55 3		N	-0-	-0-
CHEROKEE OPERATING 147433										
KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 127186 COMPL. DATE 03/20/1988 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3984 - 3990										
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	146
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	146
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	146
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	146
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	146
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	146

PLUGGED AND ABANDONED 10/16/2007

RICKELS (CONGLOMERATE) //CONT.// 76529 166 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS  
 PETEX 659782  
 MILAM, E. B. WELL #: 8 RRCID -> 130993 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 4608 PERF. 4094 - 4099

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1280 R	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2				N	-0-			-0-
11	1170 #	1107	-0-	-63	-0-	1107	2				N	-0-			-0-
12	1333 #	1244	-0-	-89	-0-	1244	2				N	-0-			-0-
01	1333 #	1239	-0-	-94	-0-	1239	2				N	-0-			-0-
02	1247 #	1165	-0-	-82	-0-	1165	2				N	-0-			-0-
03	1271 #	1228	-0-	-43	-0-	1228	2				N	-0-			-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408  
 CORBETT WELL #: 2 RRCID -> 100251 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4004 - 4014

10	155 #	149	-0-	-6	-0-	149	3				N	-0-			-0-
11	150 #	128	-0-	-22	-0-	128	3				N	-0-			-0-
12	155 #	125	-0-	-30	-0-	125	3				N	-0-			-0-
01	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	3				N	-0-			-0-
02	145 #	119	-0-	-26	-0-	119	3				N	-0-			-0-
03	155 #	138	-0-	-17	-0-	138	3				N	-0-			-0-

HINSON, ED WELL #: 7 RRCID -> 114940 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 4591 PERF. 4067 - 4170

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			78
03	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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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

10	899 #	16	-0-	-883	-0-	16	3				N	-0-			-0-
11	840 #	345	-0-	-495	-0-	345	3				N	-0-			-0-
12	868 #	750	-0-	-118	-0-	750	3				N	-0-			-0-
01	806 #	517	-0-	-289	-0-	517	3				N	-0-			-0-
02	116 #	56	-0-	-60	-0-	56	3				N	-0-			-0-
*03	1222 R	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3				N	-0-			-0-

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 129384 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3997 - 4058

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RICKELS (CONGLOMERATE)		//CONT.//		76529 166	ASSOCIATED			49B	CNTY: STEPHENS					
SKY RESOURCES, INC.		//CONT.//		786408										
HINSON, ED		WELL #:		8	RRCID ->	146329	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	4154	-	4168
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
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				-0-	12	3	N	-0-			-0-		
02	9 R				-0-	9	3	N	-0-			-0-		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
-----														
HILL-RICKELS		WELL #:		1	RRCID ->	146795	COMPL. DATE	08/01/1993	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4097	-	4107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
-----														
BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	151342	COMPL. DATE	08/25/1994	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3982	-	3990
10	1550 #	1452	-0-	-98	-0-	1452	3	N	-0-			-0-		
11	1500 #	935	-0-	-565	-0-	935	3	N	-0-			-0-		
12	1550 #	986	-0-	-564	-0-	986	3	N	-0-			-0-		
01	1519 #	1190	-0-	-329	-0-	1190	3	N	-0-			-0-		
02	1421 #	847	-0-	-574	-0-	847	3	N	-0-			-0-		
03	1457 #	1361	-0-	-96	-0-	1361	3	N	-0-			-0-		
-----														
HILL-WELDON "383"		WELL #:		1	RRCID ->	158148	COMPL. DATE	04/03/1996	TOTAL DEPTH	4310	PERF.	4004	-	4020
10	1085 #	647	-0-	-438	-0-	647	3	N	-0-			-0-		
11	1050 #	218	-0-	-832	-0-	218	3	N	-0-			-0-		
12	1581 #	845	-0-	-736	-0-	845	3	N	-0-			-0-		
01	1581 #	961	-0-	-620	-0-	961	3	N	-0-			-0-		
02	928 #	637	-0-	-291	-0-	637	3	N	-0-			-0-		
03	837 #	255	-0-	-582	-0-	255	3	N	-0-			-0-		
-----														
BROWN		WELL #:		2	RRCID ->	172044	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	4313	PERF.	3986	-	4066
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-		
02	290 #	184	-0-	-106	-0-	184	3	N	-0-			-0-		
03	310 #	265	-0-	-45	-0-	265	3	N	-0-			-0-		
-----														
YOUNG, FANNIE		WELL #:		2 A	RRCID ->	188240	COMPL. DATE	02/23/2002	TOTAL DEPTH	4365	PERF.	3974	-	3978
10	4178 R	4178	-0-	-0-	-0-	4178	3	N	-0-			28		
11	4141 R	4141	-0-	-0-	-0-	4141	3	N	-0-			28		
12	3894 R	3894	-0-	-0-	-0-	3894	3	N	-0-			28		
01	4324 R	4324	-0-	-0-	-0-	4324	3	N	-0-			28		
02	1972 #	1874	-0-	-98	-0-	1874	3	N	-0-			28		
*03	3597 R	3597	-0-	-0-	-0-	3597	3	N	-0-			28		
-----														
HINSON-HESTER		WELL #:		1	RRCID ->	236274	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4056	-	4066
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29		

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
RICKELS (CONGLOMERATE)		//CONT.//		76529 166	ASSOCIATED		49B	CNTY: STEPHENS		
SKY RESOURCES, INC.		//CONT.//		786408	WELL #: 1		RRCID -> 260863	COMPL. DATE 06/17/2011	TOTAL DEPTH 4190	PERF. 4041 - 4056
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	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	45
02	638 #	524	-0-	-114	-0-	481 3	43 9	N	39	82
03	744 #	707	-0-	-37	-0-	661 3	46 9	N	42	110
WOODSON OIL CO.				939420	WELL #: 2		RRCID -> 018131	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
CORBETT, A. J.										
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
RICKELS (CONGLOMERATE 2ND)				76529 332	ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: STEPHENS		
SKY RESOURCES, INC.				786408	WELL #: 1		RRCID -> 112557	COMPL. DATE 09/28/1982	TOTAL DEPTH 4580	PERF. 4124 - 4145
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-	-0-
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		N	-0-	-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-	-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-	-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-	-0-
03	217 N	131	-0-	-86	-0-	131 3		N	-0-	-0-
RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.)				76529 664	NON-ASSOCIATED		CAPACITY	CNTY: STEPHENS		
PETEX				659782	WELL #: 1		RRCID -> 146861	COMPL. DATE 09/28/1993	TOTAL DEPTH 4217	PERF. 4007 - 4007
HOLMAN										
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2		N	-0-	-0-
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2		N	-0-	-0-
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2		N	-0-	-0-
01	713 N	617	-0-	-96	-0-	617 2		N	-0-	-0-
02	638 N	609	-0-	-29	-0-	609 2		N	-0-	-0-
03	651 N	613	-0-	-38	-0-	613 2		N	-0-	-0-
DOLLAR "1077"					WELL #: 1		RRCID -> 149635	COMPL. DATE 06/01/1994	TOTAL DEPTH 4179	PERF. 4026 - 4027
10	682 N	669	-0-	-13	-0-	669 2		N	-0-	-0-
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		N	-0-	-0-
12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2		N	-0-	-0-
01	682 N	659	-0-	-23	-0-	659 2		N	-0-	-0-
02	638 N	629	-0-	-9	-0-	629 2		N	-0-	-0-
03	651 N	594	-0-	-57	-0-	594 2		N	-0-	-0-
RICKELS "1074"					WELL #: 1		RRCID -> 152256	COMPL. DATE 12/06/1994	TOTAL DEPTH 4231	PERF. 3998 - 4002
10	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4202 2		N	-0-	-0-
11	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002 2		N	-0-	-0-
12	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3797 2		N	-0-	-0-
01	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067 2		N	-0-	-0-
02	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633 2		N	-0-	-0-
*03	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3792 2		N	-0-	-0-

-----													
RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.) //CONT.// 76529 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS													
PETEX //CONT.// 659782													
ALLAR "1034" WELL #: 1 RRCID -> 155457 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 4169 PERF. 4110 - 4116													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
-----													
10		2821 N	2447	-0-	-374	-0-	2447	2		N	-0-		1
11		2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2		N	-0-		1
12		2759 N	2593	-0-	-166	-0-	2593	2		N	-0-		1
01		2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2		N	-0-		1
02		2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2		N	-0-		1
03		2604 N	2423	-0-	-181	-0-	2423	2		N	-0-		1
-----													
HOLMAN WELL #: 3 RRCID -> 173852 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3998 - 3999													
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	32
01		527 N	513	-0-	-14	-0-	492	2	21	9	N	19	51
02		493 N	482	-0-	-11	-0-	465	2	17	9	N	15	66
*03		509 N	509	-0-	-0-	-0-	495	2	14	9	N	13	79
-----													
CRETSINGER WELL #: 1 RRCID -> 206861 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4166 - 4170													
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
02		1943 N	1670	-0-	-273	-0-	1666	2	4	9	N	4	164
03		2015 N	1689	-0-	-326	-0-	1689	2		N	-0-		164
-----													
BURGESS "1100" WELL #: 1 RRCID -> 206862 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 3968 - 3972													
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
02		1189 N	1115	-0-	-74	-0-	1115	2		N	-0-		89
*03		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2		N	-0-		89
-----													
BROWN-CORBETT "1071" WELL #: 1 RRCID -> 206864 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3930 - 3946													
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
02		3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3151	2	19	9	N	17	196
*03		3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3721	2	22	9	N	20	49
-----													
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													
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-
02		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3		N	-0-		-0-
*03		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
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			
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	
-----												
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-	
02	116 #	110	-0-	-6	-0-	110 3	N	-0-			-0-	
03	124 #	118	-0-	-6	-0-	118 3	N	-0-			-0-	
-----												
RIEBE (ATOKA CONGL)				76635 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PALO PINTO			
HUNTER ENERGY, INC.				418929								
LANGFORD "C"				WELL #: 9	RRCID -> 131982	COMPL. DATE 07/12/1989	TOTAL DEPTH 4176	PERF. 3710	- 3716			
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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
RIFE (CONGL. 3900)				76655 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
KEATING ENERGY, INC.				453142								
RAGLE J.B.				WELL #: 1	RRCID -> 056674	COMPL. DATE 07/27/1973	TOTAL DEPTH 4410	PERF. 3935	- 3945			
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	
10	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2977 3	8 9 N	7			58	
11	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2934 3	7 9 N	6			64	
12	2976 X	2973	-0-	-3	-0-	2964 3	9 9 N	8			72	
01	2976 X	2765	-0-	-211	-0-	2757 3	8 9 N	7			79	
02	2784 X	2658	-0-	-126	-0-	2652 3	6 9 N	5			84	
*03	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2989 3	8 9 N	7			91	
-----												
GREEN, WILEY T.				WELL #: 2	RRCID -> 073039	COMPL. DATE 05/23/1977	TOTAL DEPTH 4200	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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
-----												
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388								
MCMURREY, M. H.				WELL #: 12	RRCID -> 043334	COMPL. DATE 09/20/1967	TOTAL DEPTH 4128	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	
10	1023 N	1007	-0-	-16	-0-	1007 2	N	-0-			13	
11	990 N	875	-0-	-115	-0-	875 2	N	-0-			13	
12	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 2	N	-0-			13	
01	992 N	986	-0-	-6	-0-	986 2	N	-0-			13	
02	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2	N	-0-			13	
03	992 N	930	-0-	-62	-0-	930 2	N	-0-			13	
-----												
MCMURREY, M. H.				WELL #: 13	RRCID -> 043537	COMPL. DATE 01/05/1968	TOTAL DEPTH 4212	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	
10	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	4624 2	35 9 N	32			90	
11	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4074 2	N	-0-			90	
12	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830 2	N	-0-			90	
01	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680 2	N	-0-			90	
02	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623 2	N	-0-			90	
*03	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911 2	N	-0-			90	

OIL AND GAS DIVISION

RIFE (CONGL. 3900)		//CONT.//		76655 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388									
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		38	RRCID ->	123799	COMPL. DATE	03/09/1987	TOTAL DEPTH	4310	PERF.	3986 - 3996	
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
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-		282 2		N	-0-			54
11	270 N	219	-0-	-51	-0-		219 2		N	-0-			54
12	279 N	238	-0-	-41	-0-		238 2		N	-0-			54
01	279 N	199	-0-	-80	-0-		199 2		N	-0-			54
02	203 N	198	-0-	-5	-0-		198 2		N	-0-			54
03	248 N	246	-0-	-2	-0-		246 2		N	-0-			54
-----													
MITCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	259069	COMPL. DATE	10/15/2010	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3846 - 3856	
10	4340 X	3990	-0-	-350	-0-		3979 2	11 9	N	10			10
11	4170 X	3738	-0-	-432	-0-		3738 2		N	-0-			10
12	4092 X	3952	-0-	-140	-0-		3767 2	185 9	N	168	168 1		10
01	4092 X	3761	-0-	-331	-0-		3696 2	65 9	N	59			69
02	DLQ G-10	3407	-0-	3407	3407		3407 2		N	-0-			69
03	DLQ G-10	3608	-0-	3608	7015		3601 2	7 9	N	6			75
-----													
PITCOCK, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	068487	COMPL. DATE	06/12/1976	TOTAL DEPTH	4160	PERF.	N/A	
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-		23 1	257 2	N	-0-			-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-		25 1	277 2	N	-0-			-0-
12	310 N	290	-0-	-20	-0-		25 1	265 2	N	-0-			-0-
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-		28 1	253 2	N	-0-			-0-
02	290 N	272	-0-	-18	-0-		272 2		N	-0-			-0-
*03	296 N	296	-0-	-0-	-0-		296 2		N	-0-			-0-
-----													
JOHNSON, HELEN A		WELL #:		4	RRCID ->	068878	COMPL. DATE	09/10/1976	TOTAL DEPTH	4252	PERF.	N/A	
10	124 N	116	-0-	-8	-0-		9 1	107 2	N	-0-			64
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-		11 1	123 2	N	-0-			64
12	155 N	130	-0-	-25	-0-		11 1	119 2	N	-0-			64
01	124 N	1	-0-	-123	-0-		1 2		N	-0-			64
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-				N	-0-			64
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			64
-----													
JOHNSON, HELEN -A-		WELL #:		5	RRCID ->	074924	COMPL. DATE	10/05/1977	TOTAL DEPTH	4375	PERF.	N/A	
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-		39 1	451 2	N	-0-			1
11	420 N	361	-0-	-59	-0-		30 1	331 2	N	-0-			1
12	496 N	358	-0-	-138	-0-		31 1	327 2	N	-0-			1
01	496 N	3	-0-	-493	-0-		3 2		N	-0-			1
02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-				N	-0-			1
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			1
-----													
RAINWATER, JOHN RITCHIE		WELL #:		1	RRCID ->	203469	COMPL. DATE	05/27/2004	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4131 - 4215	
10	901 N	901	-0-	-0-	-0-		892 2	9 9	N	8			46
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-		691 2	4 9	N	4			50
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-		786 2	3 9	N	3			53
01	899 N	838	-0-	-61	-0-		837 2	1 9	N	1			54
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-		730 2	1 9	N	1			55
*03	833 N	833	-0-	-0-	-0-		805 2	28 9	N	25			80

RIFE (CONGL. 3900)		//CONT.//		76655 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
SENDERO ENERGY INC.				766971							
GREEN, FLORENCE				WELL #: 2	RRCID -> 097831	COMPL. DATE 09/30/1978	TOTAL DEPTH 4170	PERF. 4072	- 4080		
M	O	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		166
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		166
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		166

GREEN, FLORENCE				WELL #: 25	RRCID -> 121072	COMPL. DATE 03/20/1986	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3794	- 3800	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SKY RESOURCES, INC.				786408					CNTY: PALO PINTO		
MCCLURE J.M. ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 061482	COMPL. DATE 03/13/1975	TOTAL DEPTH 4235	PERF. N/A			
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3	N	-0-			-0-
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-			-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3	N	-0-			-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	N	-0-			-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-			-0-
03	248 N	147	-0-	-101	-0-	147 3	N	-0-			-0-

TARPON OIL & GAS CO.				836178					CNTY: PALO PINTO		
RHODES RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 233613	COMPL. DATE 06/01/2007	TOTAL DEPTH 4963	PERF. 3906	- 4589		
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	3100 N	2080	-0-	-1020	-0-	2915 2080 3	N	-0-			-0-
02	2900 N	1730	-0-	-1170	-0-	1745 1730 3	N	-0-			-0-
03	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-		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 05/03/1980	TOTAL DEPTH 4112	PERF. 4039	- 4068		
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	704 2	28 9	N	25		38
11	720 N	687	-0-	-33	-0-	687 2		N	-0-		38
12	744 N	678	-0-	-66	-0-	678 2		N	-0-		38
01	744 N	650	-0-	-94	-0-	650 2		N	-0-		38
02	667 N	653	-0-	-14	-0-	653 2		N	-0-		38
03	682 N	672	-0-	-10	-0-	672 2		N	-0-		38

MCMURREY, M. H. D				WELL #: 66D	RRCID -> 104712	COMPL. DATE 02/08/1981	TOTAL DEPTH 4215	PERF. 4165	- 4175		
10	279 N	242	-0-	-37	-0-	242 2		N	-0-		-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-		-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-		-0-
01	248 N	243	-0-	-5	-0-	243 2		N	-0-		-0-
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-		-0-
*03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-		-0-



OIL AND GAS DIVISION

RIFE (CONGL 4000) //CONT.// 76655 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388  
 MCMURREY, M. H. C WELL #: 11C RRCID -> 119110 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 4084 PERF. 4030 - 4038

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
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	740	2	17	9	N	15		50
11	990 N	663	-0-	-327	-0-	663	2			N	-0-		50
12	868 N	591	-0-	-277	-0-	591	2			N	-0-		50
01	744 N	547	-0-	-197	-0-	547	2			N	-0-		50
02	638 N	510	-0-	-128	-0-	510	2			N	-0-		50
03	589 N	509	-0-	-80	-0-	509	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 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
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388  
 MCMURREY, M. H. WELL #: 1 RRCID -> 044194 COMPL. DATE 05/07/1968 TOTAL DEPTH 4136 PERF. N/A

M	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
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-		20
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-		20
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	1			N	-0-		20
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-		20
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-		20
*03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-		20

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 39 RRCID -> 128298 COMPL. DATE 04/13/1987 TOTAL DEPTH 4277 PERF. 4012 - 4043

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
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	744	2	4	9	N	4		57
11	630 N	563	-0-	-67	-0-	563	2			N	-0-		57
12	744 N	566	-0-	-178	-0-	566	2			N	-0-		57
01	744 N	566	-0-	-178	-0-	566	2			N	-0-		57
02	551 N	533	-0-	-18	-0-	533	2			N	-0-		57
*03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	679	2	25	9	N	23		80

MCMURREY, M. H. WELL #: 629 RRCID -> 198064 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 4223 PERF. 4034 - 4044

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
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	301	2	19	9	N	17		107
11	390 N	331	-0-	-59	-0-	331	2			N	-0-		107
12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	614	2	66	9	N	60	161 1	6
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-		6
02	319 N	272	-0-	-47	-0-	272	2			N	-0-		6
*03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	399	2	15	9	N	14	20 1	-0-

RIFE (1600) 76655 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388  
 MCMURREY, M.H. WELL #: 28 RRCID -> 106720 COMPL. DATE 06/16/1983 TOTAL DEPTH 1670 PERF. 1621 - 1629

M	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
10	155 N	77	-0-	-78	-0-	77	2			N	-0-		-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-		-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-		-0-
01	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-		-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-		-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-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			
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
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DALLAS PRODUCTION, INC.		197690		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
CRAWFORD "B"		WELL #:		3	RRCID ->	136956	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	3720	PERF.	3364 - 3370			
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.		911808		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
PIERCE R.N.		WELL #:		2	RRCID ->	058811	COMPL. DATE	06/01/1974	TOTAL DEPTH	3487	PERF.	3370 - 3380			
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-
02	319 N	260	-0-	-59	-0-	260	3				N	-0-			-0-
*03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	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			
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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			
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0 N	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 #: 2		RRCID -> 076748		COMPL. DATE 04/24/1978		TOTAL DEPTH 1960 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
ROYE		WELL #: 4		RRCID -> 078891		COMPL. DATE 09/19/1978		TOTAL DEPTH 3398 PERF. 1667 - 1678		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
ROYE		WELL #: 5		RRCID -> 083882		COMPL. DATE 06/22/1979		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1836 - 2423		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
ENSERCH - KAY		WELL #: 1		RRCID -> 117625		COMPL. DATE 06/20/1985		TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1755 - 1923		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
ENSERCH - KAY		WELL #: 2		RRCID -> 118122		COMPL. DATE 08/15/1985		TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1755 - 1800		
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
ENSERCH - ROYE		WELL #: 1		RRCID -> 118500		COMPL. DATE 08/15/1985		TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1704 - 1826		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

RINGO (3557-3565)		76800 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
PETEX		659782									
ROYE D.S.J.		WELL #: 3		RRCID -> 065335		COMPL. DATE 11/08/1975		TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3388 - 0			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1054 N	903	-0-	-151	-0-	903	2	N	-0-	-0-	-0-
11	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2	N	-0-	-0-	-0-
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2	N	-0-	-0-	-0-
01	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2	N	-0-	-0-	-0-
02	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2	N	-0-	-0-	-0-

ROYE, D. S. J.		WELL #: 5		RRCID -> 073049		COMPL. DATE 11/19/1987		TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3370 - 3384			
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2	N	-0-	-0-	-0-
11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2	N	-0-	-0-	-0-
12	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2	N	-0-	-0-	-0-
01	868 N	604	-0-	-264	-0-	604	2	N	-0-	-0-	-0-
02	812 N	419	-0-	-393	-0-	419	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2	N	-0-	-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			
10	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3	N	-0-	-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			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-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			
10	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1560 N	1329	-0-	-231	-0-	1329	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1519 N	408	-0-	-1111	-0-	408	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1302 N	262	-0-	-1040	-0-	262	2	N	-0-	-0-	-0-

DAVIS, ROBBIE "1046"		WELL #: 1		RRCID -> 236446		COMPL. DATE 11/13/2007		TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4082 - 4083			
10	T. A.	3051	-0-	3051	8968	3051	2	N	-0-	12	12
11	T. A.	3279	-0-	3279	12247	3279	2	N	-0-	12	12
12	16078 X	3831	-0-	-12247	-0-	3831	2	N	-0-	12	12
01	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2	N	-0-	12	12
02	T. A.	3478	-0-	3478	3478	3478	2	N	-0-	12	12
03	T. A.	3356	-0-	3356	6834	3356	2	N	-0-	12	12

ROBBIE DAVIS (CONGL.) //CONT.// 77226 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 PETEX //CONT.// 659782  
 WALKER "1302" WELL #: 1 RRCID -> 237917 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4086 - 4100

M	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
10	996 N	996	-0-	-0-	-0-	995	2	1	9	N	1				110
11	1080 N	1002	-0-	-78	-0-	994	2	8	9	N	7				117
12	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-				117
01	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1011	2	47	9	N	43				160
02	996 N	996	-0-	-0-	-0-	988	2	8	9	N	7				167
03	1178 N	1024	-0-	-154	-0-	1015	2	9	9	N	8				175

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

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
02	232 N	170	-0-	-62	-0-	9	1	157	2	N	4				81
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	14	1	230	2	N	1				82

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555  
 ROBERTSON CSL WELL #: 7 RRCID -> 091432 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3371 - 3404

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ROBERTSON CSL WELL #: 9 U RRCID -> 091896 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 3696 PERF. N/A

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
02	754 N	653	-0-	-101	-0-	75	1	576	3	N	2				141
*03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	94	1	745	3	N	4				145

ROBERTSON (MARBLE FALLS ZONE 5) //CONT.// 77308 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555  
ROBERTSON CSL WELL #: 12 RRCID -> 237572 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2482 - 3422

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINETT (MISS) 77403 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COMANCHE  
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012  
ROBINETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254197 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2880 - 2896

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	7130 #	6207	-0-	-923	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
11	6900 #	6002	-0-	-898	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
12	7130 #	5950	-0-	-1180	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
01	6386 #	5776	-0-	-610	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
02	5887 #	5555	-0-	-332	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
03	6200 #	5643	-0-	-557	-0-	5643	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

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964  
ALDENHOVEN, CARL WELL #: 2A RRCID -> 139191 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3704 - 3754

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBL (CONGLOMERATE) 77450 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
TRACER OPERATING, INC. 863965  
ROBERSON WELL #: 1 RRCID -> 116916 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 4059 PERF. 3982 - 3996

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	372 N	276	-0-	-96	-0-	276	2			N	-0-					-0-
11	360 N	298	-0-	-62	-0-	298	2			N	-0-					-0-
12	403 N	41	-0-	-362	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	279 N	1	-0-	-278	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-

ROBERSON WELL #: 2 RRCID -> 120144 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3892 - 3898

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
10	403 N	277	-0-	-126	-0-	277	2			N	-0-					56
11	360 N	299	-0-	-61	-0-	299	2			N	-0-					56
12	403 N	41	-0-	-362	-0-	41	2			N	-0-					56
01	279 N	1	-0-	-278	-0-	1	2			N	-0-					56
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	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

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
10	403 N	328	-0-	-75	-0-	62 1	266 3	Y	-0-			-0-
11	360 N	297	-0-	-63	-0-	59 1	238 3	Y	-0-			-0-
12	341 N	301	-0-	-40	-0-	52 1	249 3	Y	-0-			-0-
*01	341 N	314	-0-	-27	-0-	64 1	250 3	Y	-0-			-0-
*02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	72 1	279 3	Y	-0-			-0-
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROCKWELL (CADD0) 77757 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 VAN OPERATING, LTD. 881442  
 WALKER-BUCKLER "78" WELL #: 2 RRCID -> 153906 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 4805 PERF. 4250 - 4254

10	T. A.	446	-0-	446	771	446 3		Y	-0-			85
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	771			Y	-0-			85
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	771			Y	-0-			85
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	771			Y	-0-			85
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	771			Y	-0-			85
03	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

10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2		N	-0-			43
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2		N	-0-			43
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2		N	-0-			43
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		N	-0-			43
*02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-			43
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			43

TABOR CREEK OIL COMPANY 834335  
 WALKER-BUCKLER "72" WELL #: 1 RRCID -> 124866 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4748 - 4797

10	3000 N	1342	-0-	-1658	987	1330 2	12 9	Y	11			136
11	2188 N	1201	-0-	-987	-0-	1184 2	17 9	Y	15			151
12	1364 N	1183	-0-	-181	-0-	1171 2	12 9	Y	11			162
01	1333 N	976	-0-	-357	-0-	957 2	19 9	Y	17			179
02	1160 N	1100	-0-	-60	-0-	1097 2	3 9	Y	3			182
03	1178 N	760	-0-	-418	-0-	754 2	6 9	Y	5			187

ROCKWELL (GARDNER) SOJOURNER DRILLING CORPORATION WALKER-BUCKLER		77757 700 800750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD					
		WELL #:	2A	RRCID ->	102463	COMPL. DATE	10/08/1982	TOTAL DEPTH	4992	PERF. 3884 - 3890			
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
10		62 N	35	-0-	-27	-0-	35 2		N	-0-			86
11		60 N	33	-0-	-27	-0-	33 2		N	-0-			86
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	24 2	11 9	N	10			96
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	10			106
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	10			116
03		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-			116
-----													
WALKER-BUCKLER		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
		A 3		103286		11/16/1982		4987		3580 - 3590			
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
VAN OPERATING, LTD. WALKER BUCKLER 78		881442		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
		WELL #: 1		131948		09/08/1989		4806		3741 - 3743			
10		992 N	990	-0-	-2	-0-	990 3		Y	-0-			-0-
11		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 3		Y	-0-			-0-
12		1023 N	991	-0-	-32	-0-	991 3		Y	-0-			-0-
01		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 3		Y	-0-			-0-
02		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 3		Y	-0-			-0-
*03		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 3		Y	-0-			-0-
-----													
ROCKY MOUNTAIN (COMYN) EASTLAND OPERATING, L.L.C. BALKUM-GINCO "B"		77786 400 239726		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN					
		WELL #: 3		RRCID ->		106632		COMPL. DATE		06/21/1983		TOTAL DEPTH 3619 PERF. 3404 - 3414	
10		156 N	156	-0-	-0-	-0-	106 2	50 9	N	45			66
11		90 N	66	-0-	-24	-0-	21 2	45 9	N	41			107
12		217 N	98	-0-	-119	-0-	73 2	25 9	N	23			130
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15			145
02		0 W	55	-0-	55	-0-	53 2	2 9	N	2			147
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	55		N	-0-			147
-----													
BALKUM-GINCO "B"		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
		4		106633		05/21/1983		3618		3398 - 3424			
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-
02		0 W	537	-0-	537	-0-	1002 2		N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1002		N	-0-			-0-
-----													
BALKUM-GINCO "B"		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
		2		106814		05/06/1983		3460		3368 - 3372			
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
11		240 N	14	-0-	-226	-0-	14 2		N	-0-			-0-
12		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		N	-0-			-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 W	53	-0-	53	-0-	53 2		N	-0-			-0-
03		0 W	429	-0-	429	-0-	482 2		N	-0-			-0-



OIL AND GAS DIVISION

ROCKY MOUNTAIN (COMYN)		//CONT.//	77786 400	NON-ASSOCIATED				EXEMPT			CNTY: CALLAHAN	
SWINNEY, BARBARA GARRETT GARRETT, G.			833560									
		WELL #:	1	RRCID ->	108114	COMPL. DATE	09/14/1983	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3434 - 3440		
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	DELQ PR	632	-0-	632	632	632 2		N	-0-		-0-	
11	1269 N	637	-0-	-632	-0-	637 2		N	-0-		-0-	
12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2		N	-0-		-0-	
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2		N	-0-		-0-	
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2		N	-0-		-0-	
*03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2		N	-0-		-0-	
ROCKY RIDGE (MARBLE FALLS)			77787 500	ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: STEPHENS	
E.C. HINDMAN OIL AND GAS HARRIS "D"			238196									
		WELL #:	1	RRCID ->	087288	COMPL. DATE	02/20/1980	TOTAL DEPTH	4520	PERF. 4148 - 4154		
10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2		N	-0-		-0-	
11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2		N	-0-		-0-	
12	806 N	650	-0-	-156	-0-	650 2		N	-0-		-0-	
01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2		N	-0-		-0-	
02	783 N	699	-0-	-84	-0-	699 2		N	-0-		-0-	
*03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2		N	-0-		-0-	
ROGERS RANCH (CONGL.)			77932 500	ASSOCIATED				EXEMPT			CNTY: STEPHENS	
DELTA OIL & GAS LTD. ROGERS, R. M. ESTATE			213703									
		WELL #:	1	RRCID ->	069880	COMPL. DATE	11/11/1976	TOTAL DEPTH	4040	PERF. N/A		
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-		-0-	
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-		-0-	
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-		-0-	
01	341 N	302	-0-	-39	-0-	302 3		N	-0-		-0-	
02	319 N	222	-0-	-97	-0-	222 3		N	-0-		-0-	
03	341 N	231	-0-	-110	-0-	231 3		N	-0-		-0-	
ROGERS, R.M. ESTATE			WELL #:	2	RRCID ->	070621	COMPL. DATE	01/15/1977	TOTAL DEPTH	4030	PERF. N/A	
10	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 3		N	-0-		-0-	
11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 3		N	-0-		-0-	
12	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 3		N	-0-		-0-	
01	1023 N	907	-0-	-116	-0-	907 3		N	-0-		-0-	
02	928 N	663	-0-	-265	-0-	663 3		N	-0-		-0-	
03	1054 N	693	-0-	-361	-0-	693 3		N	-0-		-0-	
WILLIAMS, ELSIE			WELL #:	1	RRCID ->	115824	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4254	PERF. 3980 - 3986	
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	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	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	
10	4774 #	4440	-0-	-334	-0-	4400 3	40 9	N	36		66	
11	4591 R	4591	-0-	-0-	-0-	4554 3	37 9	N	34		100	
12	4743 #	4651	-0-	-92	-0-	4612 3	39 9	N	35		135	
01	4743 #	4707	-0-	-36	-0-	4681 3	26 9	N	24		159	
02	4437 #	4351	-0-	-86	-0-	4328 3	23 9	N	21		180	
03	4743 #	4720	-0-	-23	-0-	4689 3	31 9	N	28		208	

-----															
ROGERS RANCH (CONGL. 3900) 77932 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
DELTA OIL & GAS LTD. 213703															
RICHARDSON, R.N. WELL #: 1L RRCID -> 070497 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3842 - 3922															
M	O	ALLOW 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
-----															
10		INJECT	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-			-0-
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-			-0-
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-			-0-
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-			-0-
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-			-0-
03		INJECT	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-			-0-
-----															
ROYALL (ELLENBURGER) 78805 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD															
PETEX 659782															
COTTLE WELL #: 1 RRCID -> 124297 COMPL. DATE 02/08/1985 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3863 - 3878															
10	1767	N	1445	-0-	-322	-0-	1445	2			N	-0-			72
11	1740	N	1266	-0-	-474	-0-	1266	2			N	-0-			72
12	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-			72
01	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2482	2	3	9	N	3			75
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1730	2	2	9	N	2			77
03	1581	N	1474	-0-	-107	-0-	1472	2	2	9	N	2			79
-----															
ROYALL WELL #: 2 RRCID -> 134393 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3710 - 3724															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
03	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															
10	4061		4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-			27
11	3932		3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-			27
12	3959		3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			N	-0-			27
01	3502		3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-			27
02	3570		3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			N	-0-			27
*03	3829		3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-			27
-----															
RAYMOND, LES WELL #: 3 RRCID -> 137085 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 4035 - 4052															
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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															
10	4530		3197	-0-	-1333	-0-	3197	2			N	-0-			-0-
11	3537		3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-			-0-
12	3673		3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-			-0-
01	3373		3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			N	-0-			-0-
02	3271		3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-			-0-
*03	3707		3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-			-0-

ROYALL (ELLENBURGER) //CONT.// 78805 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD  
 PETEX //CONT.// 659782  
 ROGERS WELL #: 5 RRCID -> 190180 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3715 - 3724

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	1333 N	1079	-0-	-254	-0-	1079	2	N	-0-			-0-
11	1530 N	720	-0-	-810	-0-	720	2	N	-0-			-0-
12	1240 N	901	-0-	-339	-0-	901	2	N	-0-			-0-
01	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2	N	-0-			-0-
02	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2	N	-0-			-0-
*03	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2	N	-0-			-0-

O'CONNOR "A" WELL #: 3 RRCID -> 120505 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 3938 - 3965

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RYAN (BEND CONGLOMERATE) 79145 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
MAYO, EDDIE 536900  
YOUNG

WELL #: 1 RRCID -> 135962 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 4432 PERF. 3950 - 4058

M	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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
03	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) 79145 350 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592  
WILLINGHAM

WELL #: 1 RRCID -> 085662 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 4447 PERF. 4365 - 4373

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLINGHAM WELL #: 2 RRCID -> 086865 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 4380 - 4386

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLINGHAM WELL #: 7 RRCID -> 091003 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4245 - 4250

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLINGHAM WELL #: 3 RRCID -> 149388 COMPL. DATE 11/30/1980 TOTAL DEPTH 4187 PERF. N/A

10	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1157	2	1	9	N	1	33
11	1140 N	1048	-0-	-92	-0-	1048	2			N	-0-	33
12	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-	33
01	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1155	2	15	9	N	14	46
02	1015 N	970	-0-	-45	-0-	968	2	2	9	N	2	48
*03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	728	2	3	9	N	3	51

MCDERMETT OIL 546834  
STRINGER WELL #: RRCID -> 098041 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4280 - 4285

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/1992

SDC (GARDNER, LOWER)		79222 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
REVARD PETROLEUM, L.L.C.		703609		WELL #: 2		RRCID -> 153933		COMPL. DATE 02/04/1995		TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3000 - 3038		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
S.E.C. (MARBLE FALLS)		79225 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN				
CREEK ENERGY, INC.		188579		WELL #: 1		RRCID -> 082680		COMPL. DATE 09/27/1978		TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2804 - 2808		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
SABANA (MARBLE FALLS)		79348 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #: 1		RRCID -> 125628		COMPL. DATE 01/09/1985		TOTAL DEPTH 3494 PERF. 3027 - 3120		
10	589 N	480	-0-	-109	-0-	469	2	11	9	N	113	
11	570 N	510	-0-	-60	-0-	465	2	45	9	N	154	
12	620 N	546	-0-	-74	-0-	480	2	66	9	N	46	
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	440	2	40	9	N	82	
02	493 N	486	-0-	-7	-0-	461	2	25	9	N	105	
03	558 N	482	-0-	-76	-0-	461	2	21	9	N	124	
BUSHNELL, H.		79222 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
WILLSON, CLAYTON		188579		WELL #: 1		RRCID -> 131712		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3027 - 3121		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
EMMA KENT UNIT		79222 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
WELL #: 1		RRCID -> 138690		COMPL. DATE 02/19/1977		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3007 - 3173						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
LONG, TONY		79222 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
WELL #: 1		RRCID -> 143762		COMPL. DATE 08/28/1985		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3014 - 3098						
10	496 N	481	-0-	-15	-0-	481	2			N	-0-	
11	540 N	391	-0-	-149	-0-	391	2			N	-0-	
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-	
01	496 N	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-	
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-	
03	558 N	429	-0-	-129	-0-	429	2			N	-0-	

SABANA (MARBLE FALLS) //CONT.// 79348 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563  
 KENT HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143798 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 2588 - 3106

M 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
10	155 N	55	-0-	-100	-0-	55	2			N	-0-			2
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			2
12	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-			2
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			2
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			2
*03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			2

BUSHNELL, HUGH WELL #: 1 RRCID -> 167182 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2565 - 3121

*04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			52
*05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-			52
*06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-			52
*07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			52
*08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-			52
*09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-			52
*10	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-			52
*11	300 N	258	-0-	-42	-0-	258	2			N	-0-			52
*12	310 N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-			52
*01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			52
*02	261 N	254	-0-	-7	-0-	254	2			N	-0-			52
*03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			52

HUNT, J. B. WELL #: 1 A RRCID -> 217130 COMPL. DATE 11/29/1985 TOTAL DEPTH 3554 PERF. 3066 - 3178

10	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-			13
11	240 N	195	-0-	-45	-0-	195	2			N	-0-			13
12	248 N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-			13
01	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-			13
02	203 N	184	-0-	-19	-0-	184	2			N	-0-			13
03	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SALESVILLE, S. (CONGL. LOWER) 79788 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 DALLAS PRODUCTION, INC. 197690  
 HEARN, C.T. WELL #: 1 RRCID -> 093482 COMPL. DATE 02/01/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4627 - 4642

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SALESVILLE, WEST (CONGL)		79790 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012												
DOW, W. S.		WELL #:		1 T		RRCID -> 056387		COMPL. DATE 02/20/1973		TOTAL DEPTH 4793		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	589 N	519	-0-	-70	-0-	519	2			N	-0-			20
11	540 N	476	-0-	-64	-0-	476	2			N	-0-			20
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-			20
01	527 N	454	-0-	-73	-0-	454	2			N	-0-			20
02	464 N	360	-0-	-104	-0-	360	2			N	-0-			20
03	434 N	374	-0-	-60	-0-	374	2			N	-0-			20
-----														
MILLER MAUDIE		WELL #:		1		RRCID -> 061215		COMPL. DATE 02/26/1975		TOTAL DEPTH 4884		PERF. 4305 - 4312		
10	496 N	445	-0-	-51	-0-	445	2			N	-0-			-0-
11	480 N	408	-0-	-72	-0-	408	2			N	-0-			-0-
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			-0-
01	434 N	389	-0-	-45	-0-	389	2			N	-0-			-0-
02	406 N	309	-0-	-97	-0-	309	2			N	-0-			-0-
03	372 N	321	-0-	-51	-0-	321	2			N	-0-			-0-
-----														
RAMSEY C.E.		WELL #:		1		RRCID -> 062917		COMPL. DATE 06/06/1975		TOTAL DEPTH 4724		PERF. 4138 - 4143		
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
02	87 N	77	-0-	-10	-0-	77	2			N	-0-			119
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-			119
-----														
HOLLAND JANET W-D-		WELL #:		1 D		RRCID -> 063242		COMPL. DATE 06/03/1975		TOTAL DEPTH 4770		PERF. N/A		
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-
02	261 N	212	-0-	-49	-0-	212	2			N	-0-			-0-
03	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	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		
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	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
03	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		
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	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
*02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----														
SALT CREEK (MARBLE FALLS)				//CONT.//	79886 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BROWN				
EDDIE'S ROYALTIES, INC.				//CONT.//	241728									
ROBERTS (A)				WELL #:	1	RRCID ->	112978	COMPL. DATE	09/03/1984	TOTAL DEPTH	1975	PERF. 1764 - 1914		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----														
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		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
*02		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
RICE DRILLING COMPANY					706685									
HESTER, ELMER				WELL #:	1	RRCID ->	018146	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1650 - 1786		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
-----														
SAM ELROD (CONGL.)					80030 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PALO PINTO				
QUIDNET ENERGY INC.					684837									
STOCKSTILL				WELL #:	1A	RRCID ->	160546	COMPL. DATE	10/12/1996	TOTAL DEPTH	3124	PERF. 3062 - 3068		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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		
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		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
*02		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-
03		310 N	270	-0-	-40	-0-	270	2		N	-0-			-0-
-----														
WENNINGER, W. GU				WELL #:	1	RRCID ->	130095	COMPL. DATE	01/12/1989	TOTAL DEPTH	4712	PERF. 3162 - 3185		
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		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
*02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
*03		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-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		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



SANTA ANNA (BRENEKE)		//CONT.//		80827 125	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN				
RICE DRILLING COMPANY		//CONT.//		706685							
EUBANKS, OZRO		WELL #:		3	RRCID ->	018153	COMPL. DATE	01/05/1954	TOTAL DEPTH	1950	PERF. 1623 - 1631
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
MOSELEY, C. M.		WELL #:		1	RRCID ->	074009	COMPL. DATE	03/20/1977	TOTAL DEPTH	1835	PERF. N/A
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
TUCKER, BILL		WELL #:		1A	RRCID ->	018152	COMPL. DATE	01/03/1954	TOTAL DEPTH	1949	PERF. 1824 - 1835
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
WJH ENERGY, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	086060	COMPL. DATE	12/28/1979	TOTAL DEPTH	1589	PERF. 1504 - 1512
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-	-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-	-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-	-0-
01	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	2	N	-0-	-0-
02	29	N	8	-0-	-21	-0-	8	2	N	-0-	-0-
03	15	N	4	-0-	-11	-0-	4	2	N	-0-	-0-
-----											
SANTA ANNA (CROSS CUT)		WELL #:		3	RRCID ->	101967	COMPL. DATE	03/29/1982	TOTAL DEPTH	1375	PERF. 1336 - 1340
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
PLUGGED AND ABANDONED				04/12/2016	-	PLUGGED	04/12/16				

OIL AND GAS DIVISION

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 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	
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		-0-			-0-	
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		-0-			-0-	
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		-0-			-0-	
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3		-0-			-0-	
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		-0-			-0-	
*03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		-0-			-0-	
-----												
MUERY, ELLA G.			WELL #:	1	RRCID ->	018233	COMPL. DATE	02/19/1950	TOTAL DEPTH	2246	PERF.	2165 - 2205
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		-0-			-0-	
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		-0-			-0-	
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		-0-			-0-	
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3		-0-			-0-	
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		-0-			-0-	
*03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		-0-			-0-	
-----												
RIORDAN, J. L.			WELL #:	1	RRCID ->	018241	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2221 - 2255
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		-0-			-0-	
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		-0-			-0-	
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		-0-			-0-	
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3		-0-			-0-	
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		-0-			-0-	
*03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		-0-			-0-	
-----												
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.			140622									
WATSON, T. C.			WELL #:	4	RRCID ->	018199	COMPL. DATE	03/23/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2307 - 2354
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		152	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		152	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		152	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		152	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		152	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		152	
-----												
HOLT, W. C.			WELL #:	2	RRCID ->	018253	COMPL. DATE	07/02/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2133 - 2228
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
CREEK ENERGY, INC.			188579									
HAYNES, E.S. "A"			WELL #:	1	RRCID ->	018169	COMPL. DATE	05/14/1948	TOTAL DEPTH	2141	PERF.	2087 - 2141
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-		-0-	
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		N	-0-		-0-	
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-		-0-	
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-	

-----														
SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
CREEK ENERGY, INC. //CONT.// 188579														
HAYNES, E.S. "B" WELL #: 1 RRCID -> 018170 COMPL. DATE 05/29/1948 TOTAL DEPTH 2162 PERF. 2086 - 2162														
M	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
-----														
10		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
11		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-			-0-
12		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			-0-
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HAYNES, E. S. -A- WELL #: 2 RRCID -> 073106 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 2294 PERF. N/A														
-----														
10		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
11		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-
12		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			-0-
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HAYNES, E.S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 089893 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 2099 - 2128														
-----														
10		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
11		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
12		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			-0-
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
LINEBERRY, M.J. WELL #: B 1 RRCID -> 090374 COMPL. DATE 04/25/1980 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2108 - 2139														
-----														
10		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
11		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-
12		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			-0-
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
EUBANK, CHARLES W. 255145														
NEWMAN, V. C. WELL #: 2 RRCID -> 169241 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 2321 PERF. 2284 - 2321														
-----														
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP 674803														
MCCARROLL, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 168665 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 2312 PERF. 2242 - 2252														
-----														
10		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP //CONT.// 674803  
 MCCARROLL, VERNON WELL #: 2 RRCID -> 187212 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2250 - 2300

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10		DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 N		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 #		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 #		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 #		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 #		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WJH ENERGY, INC. 888225  
 BAKER, L. L. -A- WELL #: 1 RRCID -> 018159 COMPL. DATE 10/27/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2256 - 2297

10		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
12		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
01		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
*03		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 018160 COMPL. DATE 08/15/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2105 - 2127

10		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			-0-
11		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
12		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-			-0-
01		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
02		58 N	29	-0-	-29	-0-	29	2			N	-0-			-0-
03		62 N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-			-0-

CAMPBELL, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 018161 COMPL. DATE 12/15/1959 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 2202 - 2245

10		DLQ G-10	49	-0-	49	49	49	2			N	-0-			-0-
11		DLQ G-10	44	-0-	44	93	44	2			N	-0-			-0-
12		142 N	49	-0-	-93	-0-	49	2			N	-0-			-0-
01		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
03		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	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

10		186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-			-0-
11		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-
12		155 N	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-			-0-
01		155 N	82	-0-	-73	-0-	82	2			N	-0-			-0-
02		145 N	45	-0-	-100	-0-	45	2			N	-0-			-0-
03		93 N	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-			-0-

DAVIS, LUCY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 018164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2241 - 2290

10		155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-			-0-
11		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			-0-
12		155 N	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-			-0-
01		155 N	73	-0-	-82	-0-	73	2			N	-0-			-0-
02		145 N	40	-0-	-105	-0-	40	2			N	-0-			-0-
03		93 N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 888225										
ERWIN		WELL #: 1		RRCID -> 018165	COMPL. DATE 01/04/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2145	-	2203	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) 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
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-			-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-			-0-
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-			-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2		N	-0-			-0-
-----												
GARRETT, G. W.		WELL #: 9		RRCID -> 018167	COMPL. DATE 06/29/1934	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2218	-	2285	
10	DLQ G-10	34	-0-	34	34	2		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	30	-0-	30	64	2		N	-0-			-0-
12	94 N	30	-0-	-64	-0-	30 2		N	-0-			-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			-0-
02	29 N	16	-0-	-13	-0-	16 2		N	-0-			-0-
03	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		N	-0-			-0-
-----												
GOLSTON, ROY D. /CPC/		WELL #: 2		RRCID -> 018168	COMPL. DATE 11/14/1945	TOTAL DEPTH	2189	PERF.	2126	-	2189	
10	DLQ G-10	26	-0-	26	26	2		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	24	-0-	24	50	2		N	-0-			-0-
12	76 N	26	-0-	-50	-0-	26 2		N	-0-			-0-
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			-0-
02	29 N	19	-0-	-10	-0-	19 2		N	-0-			-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-			-0-
-----												
HOLT, W. F.		WELL #: 1		RRCID -> 018171	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2240	-	2385
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-			-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
01	15 N	13	-0-	-2	-0-	13 2		N	-0-			-0-
02	13 N	7	-0-	-6	-0-	7 2		N	-0-			-0-
03	13 N	3	-0-	-10	-0-	3 2		N	-0-			-0-
-----												
HOLT, W. F., ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 018172	COMPL. DATE 02/12/1946	TOTAL DEPTH	2284	PERF.	2125	-	2182	
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
02	11 N	6	-0-	-5	-0-	6 2		N	-0-			-0-
03	11 N	3	-0-	-8	-0-	3 2		N	-0-			-0-
-----												
JENNINGS		WELL #: 1		RRCID -> 018174	COMPL. DATE 11/14/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2185	-	2211	
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			-0-
02	58 N	44	-0-	-14	-0-	44 2		N	-0-			-0-
*03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			-0-
-----												
KINGSBERY -B-		WELL #: 1		RRCID -> 018175	COMPL. DATE 09/09/1945	TOTAL DEPTH	2214	PERF.	2179	-	2214	
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2		N	-0-			-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-			-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2		N	-0-			-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2		N	-0-			-0-
02	58 N	39	-0-	-19	-0-	39 2		N	-0-			-0-
*03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		WJH ENERGY, INC.		KINGSBERY -C-		//CONT.//	80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN											
						//CONT.//	8882225			WELL #:	1	RRCID ->	018176	COMPL. DATE	11/13/1949	TOTAL DEPTH	2279	PERF.	2210 -	2279	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
									AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE						
10		71 N	71	-0-	-0-	-0-			71	2	N	-0-			-0-						
11		70 N	70	-0-	-0-	-0-			70	2	N	-0-			-0-						
12		64 N	64	-0-	-0-	-0-			64	2	N	-0-			-0-						
01		71 N	71	-0-	-0-	-0-			71	2	N	-0-			-0-						
02		58 N	49	-0-	-9	-0-			49	2	N	-0-			-0-						
*03		83 N	83	-0-	-0-	-0-			83	2	N	-0-			-0-						
-----																					
KINGSBERY -E-						WELL #:	1	RRCID ->	018177	COMPL. DATE	05/06/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2205 -	2240					
10		62 N	57	-0-	-5	-0-			57	2	N	-0-			-0-						
11		56 N	56	-0-	-0-	-0-			56	2	N	-0-			-0-						
12		62 N	51	-0-	-11	-0-			51	2	N	-0-			-0-						
01		62 N	57	-0-	-5	-0-			57	2	N	-0-			-0-						
02		58 N	39	-0-	-19	-0-			39	2	N	-0-			-0-						
*03		66 N	66	-0-	-0-	-0-			66	2	N	-0-			-0-						
-----																					
LLOYD						WELL #:	1	RRCID ->	018178	COMPL. DATE	01/17/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2145 -	2196					
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-			65	2	N	-0-			-0-						
11		61 N	61	-0-	-0-	-0-			61	2	N	-0-			-0-						
12		67 N	67	-0-	-0-	-0-			67	2	N	-0-			-0-						
01		70 N	70	-0-	-0-	-0-			70	2	N	-0-			-0-						
02		65 N	65	-0-	-0-	-0-			65	2	N	-0-			-0-						
*03		64 N	64	-0-	-0-	-0-			64	2	N	-0-			-0-						
-----																					
LLOYD, H. J.						WELL #:	2	RRCID ->	018179	COMPL. DATE	03/12/1945	TOTAL DEPTH	2164	PERF.	2115 -	2164					
10		93 N	75	-0-	-18	-0-			75	2	N	-0-			-0-						
11		70 N	70	-0-	-0-	-0-			70	2	N	-0-			-0-						
12		77 N	77	-0-	-0-	-0-			77	2	N	-0-			-0-						
01		81 N	81	-0-	-0-	-0-			81	2	N	-0-			-0-						
02		75 N	75	-0-	-0-	-0-			75	2	N	-0-			-0-						
*03		73 N	73	-0-	-0-	-0-			73	2	N	-0-			-0-						
-----																					
MCCLURE, J. E.						WELL #:	2	RRCID ->	018180	COMPL. DATE	07/18/1956	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2352 -	2372					
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-			37	2	N	-0-			-0-						
11		33 N	33	-0-	-0-	-0-			33	2	N	-0-			-0-						
12		31 N	30	-0-	-1	-0-			30	2	N	-0-			-0-						
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-			31	2	N	-0-			-0-						
02		29 N	14	-0-	-15	-0-			14	2	N	-0-			-0-						
03		31 N	23	-0-	-8	-0-			23	2	N	-0-			-0-						
-----																					
MOORE, E. W.						WELL #:	3	RRCID ->	018182	COMPL. DATE	10/21/1958	TOTAL DEPTH	2270	PERF.	2267 -	2296					
10	DLQ	G-10	55	-0-	55	55			55	2	N	-0-			-0-						
11	DLQ	G-10	50	-0-	50	105			50	2	N	-0-			-0-						
12		150 N	45	-0-	-105	-0-			45	2	N	-0-			-0-						
01		46 N	46	-0-	-0-	-0-			46	2	N	-0-			-0-						
02		58 N	22	-0-	-36	-0-			22	2	N	-0-			-0-						
*03		35 N	35	-0-	-0-	-0-			35	2	N	-0-			-0-						
-----																					
MOORE, LEILA J.						WELL #:	1	RRCID ->	018183	COMPL. DATE	04/04/1958	TOTAL DEPTH	2328	PERF.	2309 -	2311					
10	DLQ	G-10	72	-0-	72	72			72	2	N	-0-			-0-						
11	DLQ	G-10	65	-0-	65	137			65	2	N	-0-			-0-						
12		195 N	58	-0-	-137	-0-			58	2	N	-0-			-0-						
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-			60	2	N	-0-			-0-						
02		58 N	28	-0-	-30	-0-			28	2	N	-0-			-0-						
03		62 N	45	-0-	-17	-0-			45	2	N	-0-			-0-						

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)			//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
WJH ENERGY, INC.			//CONT.// 888225									
NABOURS, J. C. MOLLIE			WELL #: 1		RRCID -> 018184		COMPL. DATE 10/04/1938		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2165 - 2225	
M	O	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
10	DLQ	G-10	36	-0-	36	36	2	N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	33	-0-	33	69	2	N	-0-			-0-
12		102 N	33	-0-	-69	-0-	2	N	-0-			-0-
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
02		29 N	18	-0-	-11	-0-	2	N	-0-			-0-
03		31 N	8	-0-	-23	-0-	2	N	-0-			-0-
-----												
REEVES, CARRIE			WELL #: 1		RRCID -> 018188		COMPL. DATE 05/13/1938		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2237 - 2280	
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
11		122 N	122	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
12		124 N	75	-0-	-49	-0-	2	N	-0-			-0-
01		124 N	65	-0-	-59	-0-	2	N	-0-			-0-
02		116 N	36	-0-	-80	-0-	2	N	-0-			-0-
03		62 N	20	-0-	-42	-0-	2	N	-0-			-0-
-----												
RENDLEMAN ESTATE			WELL #: 2		RRCID -> 018189		COMPL. DATE 00/00/1935		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2212 - 2260	
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
11		29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
02		29 N	23	-0-	-6	-0-	2	N	-0-			-0-
*03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
-----												
RENDLEMAN			WELL #: 3		RRCID -> 018190		COMPL. DATE 08/30/1946		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2155 - 2227	
10	DLQ	G-10	39	-0-	39	39	2	N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	35	-0-	35	74	2	N	-0-			-0-
12		112 N	38	-0-	-74	-0-	2	N	-0-			-0-
01		43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
02		29 N	28	-0-	-1	-0-	2	N	-0-			-0-
*03		43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
-----												
RENDLEMAN, E. P.			WELL #: 9		RRCID -> 018191		COMPL. DATE 10/08/1959		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2210 - 2270	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
RUSSELL /CPC/			WELL #: 3		RRCID -> 018192		COMPL. DATE 08/20/1929		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2241 - 2275	
10		15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
11		14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
12		14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
01		15 N	13	-0-	-2	-0-	2	N	-0-			-0-
02		14 N	7	-0-	-7	-0-	2	N	-0-			-0-
03		14 N	3	-0-	-11	-0-	2	N	-0-			-0-
-----												
RUSSELL /CPC/			WELL #: 4		RRCID -> 018193		COMPL. DATE 01/10/1931		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2268 - 2323	
10		62 N	52	-0-	-10	-0-	2	N	-0-			-0-
11		47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
12		47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
01		44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
02		58 N	26	-0-	-32	-0-	2	N	-0-			-0-
03		62 N	11	-0-	-51	-0-	2	N	-0-			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 WJH ENERGY, INC. //CONT.// 8882225  
 SCHIRMACHER WELL #: 1 RRCID -> 018194 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2140 - 2209

M	O	ALLOW 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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STUART, MRS. R. C. / COURTNEY WELLS / WELL #: 1 RRCID -> 018197 COMPL. DATE 04/28/1951 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 2085 - 2147

10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
02	29	N	12	-0-	-17	-0-	12	2			N	-0-			-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	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

10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
02	29	N	15	-0-	-14	-0-	15	2			N	-0-			-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			-0-

WHEELER, BUD WELL #: 1 RRCID -> 018201 COMPL. DATE 03/28/1946 TOTAL DEPTH 2183 PERF. 2125 - 2183

10	DLQ	G-10	65	-0-	65	-0-	65	2			N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	59	-0-	59	-0-	124	2			N	-0-			-0-
12	183	N	59	-0-	-124	-0-	59	2			N	-0-			-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
02	58	N	32	-0-	-26	-0-	32	2			N	-0-			-0-
03	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-			-0-

ADKISSON, ALBERT W. WELL #: 1 RRCID -> 018214 COMPL. DATE 09/08/1945 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2127 - 2195

10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			-0-
02	29	N	16	-0-	-13	-0-	16	2			N	-0-			-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			-0-

BAKER, L. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 018215 COMPL. DATE 09/26/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2238 - 2298

10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-			-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-			-0-
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-			-0-
02	58	N	54	-0-	-4	-0-	54	2			N	-0-			-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-			-0-

BAKER, L. L. -B- WELL #: 2 RRCID -> 018216 COMPL. DATE 04/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2168 - 2238

10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-			-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-			-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-			-0-



SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN										
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225										
COUNTY OF COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 018218 COMPL. DATE 04/07/1947 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2102 - 2145										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	BALANCE
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-
*03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-
-----										
DAY-NORRIS WELL #: 1 RRCID -> 018219 COMPL. DATE 09/04/1944 TOTAL DEPTH 2233 PERF. 2157 - 2233										
10		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-
12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-
01		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-
02		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-
*03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-
-----										
DUGGINS-FRENCH WELL #: 1 RRCID -> 018220 COMPL. DATE 08/14/1944 TOTAL DEPTH 2179 PERF. 2110 - 2179										
10		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2		N	-0-
11		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-
12		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2		N	-0-
01		62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2		N	-0-
02		58 N	54	-0-	-4	-0-	54 2		N	-0-
03		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-
-----										
DUGGINS, S. H. WELL #: 1 RRCID -> 018222 COMPL. DATE 10/07/1942 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2134 - 2196										
10		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-
12		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-
01		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-
02		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-
*03		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-
-----										
DUGGINS, S. H. WELL #: 2 RRCID -> 018223 COMPL. DATE 04/10/1945 TOTAL DEPTH 2202 PERF. 2128 - 2202										
10		62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2		N	-0-
11		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-
12		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2		N	-0-
01		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2		N	-0-
02		58 N	50	-0-	-8	-0-	50 2		N	-0-
03		62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2		N	-0-
-----										
ESTES, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 018224 COMPL. DATE 06/24/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2053 - 2073										
10		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-
11		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-
12		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-
02		29 N	23	-0-	-6	-0-	23 2		N	-0-
03		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-
-----										
GAY, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 018225 COMPL. DATE 12/31/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2209 - 2268										
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-
11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-
12		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-
01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-
02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-
*03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225  
GOLSTON, ROY D. WELL #: 1 RRCID -> 018226 COMPL. DATE 01/24/1945 TOTAL DEPTH 2247 PERF. 2190 - 2271

M	O	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
10		124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-				-0-
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-				-0-
12		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-				-0-
01		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-				-0-
02		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-				-0-
*03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				-0-

HARGETT, HAYDEN WELL #: 1 RRCID -> 018227 COMPL. DATE 01/25/1945 TOTAL DEPTH 2197 PERF. 2131 - 2195

10		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-				-0-
11		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-				-0-
12		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-				-0-
01		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-				-0-
02		29 N	22	-0-	-7	-0-	22	2			N	-0-				-0-
03		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-				-0-

HOLT, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 018229 COMPL. DATE 08/23/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2196 - 2275

10	DLQ	G-10	226	-0-	226	226	226	2			N	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	211	-0-	211	437	211	2			N	-0-				-0-
12		668 N	231	-0-	-437	-0-	231	2			N	-0-				-0-
01		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-				-0-
02		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-				-0-
*03		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-				-0-

JONES-HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 018230 COMPL. DATE 01/02/1943 TOTAL DEPTH 2206 PERF. 2130 - 2206

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LUCAS, F. L. WELL #: 1 RRCID -> 018231 COMPL. DATE 03/14/1950 TOTAL DEPTH 2197 PERF. 2116 - 2162

10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-				-0-
11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-				-0-
12		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-				-0-
01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-				-0-
02		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-				-0-
*03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-				-0-

LUCAS, F. L. WELL #: 2 RRCID -> 018232 COMPL. DATE 05/04/1951 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2112 - 2149

10		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-				-0-
11		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-				-0-
12		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-				-0-
01		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-				-0-
02		58 N	54	-0-	-4	-0-	54	2			N	-0-				-0-
03		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-				-0-

NORRIS, H. O. WELL #: 3 RRCID -> 018236 COMPL. DATE 09/30/1948 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 2090 - 2148

10		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-				-0-
11		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-				-0-
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				-0-
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				-0-
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-				-0-
03		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-				-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 888225										
PENNY-DUGGINS		WELL #: 1		RRCID -> 018237		COMPL. DATE 01/26/1945		TOTAL DEPTH 2203		PERF. 2132 - 2202		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2	N	-0-			-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-			-0-
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2	N	-0-			-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-			-0-
02	87 N	86	-0-	-1	-0-	86	2	N	-0-			-0-
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2	N	-0-			-0-
-----												
RICHMOND, W. J.		WELL #: 1		RRCID -> 018239		COMPL. DATE 06/29/1945		TOTAL DEPTH 2315		PERF. 2256 - 2315		
10	DLQ G-10	249	-0-	249	249	249	2	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	239	-0-	239	488	239	2	N	-0-			-0-
12	686 N	198	-0-	-488	-0-	198	2	N	-0-			-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-			-0-
02	232 N	231	-0-	-1	-0-	231	2	N	-0-			-0-
*03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-			-0-
-----												
RICHMOND, W. J.		WELL #: 2		RRCID -> 018240		COMPL. DATE 10/07/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2246 - 2289		
10	DLQ G-10	291	-0-	291	291	291	2	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	278	-0-	278	569	278	2	N	-0-			-0-
12	800 N	231	-0-	-569	-0-	231	2	N	-0-			-0-
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-			-0-
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-			-0-
*03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-			-0-
-----												
RUSSELL, S. M.		WELL #: 1		RRCID -> 018242		COMPL. DATE 05/25/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2114 - 2177		
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2	N	-0-			-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-			-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-			-0-
*03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			-0-
-----												
RUSSELL, S. M.		WELL #: 2		RRCID -> 018243		COMPL. DATE 04/07/1946		TOTAL DEPTH 2101		PERF. 2055 - 2101		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SMITH-HOWARD		WELL #: 1		RRCID -> 018245		COMPL. DATE 09/11/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2057 - 2179		
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-			-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-			-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-			-0-
02	29 N	18	-0-	-11	-0-	18	2	N	-0-			-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-			-0-
-----												
STRANGE, D.		WELL #: 1		RRCID -> 018246		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2114 - 2179		
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-			-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-			-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-			-0-
02	29 N	22	-0-	-7	-0-	22	2	N	-0-			-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 888225									
STRANGE, F. E.		WELL #: 1		RRCID -> 018247		COMPL. DATE 05/10/1945		TOTAL DEPTH 2160		PERF. 2066 - 2150	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-		-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-
-----											
TAYLOR, J. M.		WELL #: 1		RRCID -> 018248		COMPL. DATE 05/04/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2140 - 2166	
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-		-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-
-----											
WALLACE, M. A.		WELL #: 1		RRCID -> 018249		COMPL. DATE 03/05/1946		TOTAL DEPTH 2135		PERF. 2054 - 2133	
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-		-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-
-----											
WALLACE, M. A.		WELL #: 2		RRCID -> 018250		COMPL. DATE 05/29/1952		TOTAL DEPTH 2240		PERF. 2044 - 2125	
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-		-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-		-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-		-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-		-0-
02	29 N	22	-0-	-7	-0-	22 2		N	-0-		-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-		-0-
-----											
WELLS, IRENE		WELL #: 1		RRCID -> 018251		COMPL. DATE 07/14/1940		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2214 - 2271	
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-		-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-		-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-		-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		-0-
*03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-		-0-
-----											
POWELL, GARLAND -A-		WELL #: 1		RRCID -> 041190		COMPL. DATE 12/31/1951		TOTAL DEPTH 2366		PERF. N/A	
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-		-0-
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-		-0-
12	124 N	97	-0-	-27	-0-	97 2		N	-0-		-0-
01	124 N	97	-0-	-27	-0-	97 2		N	-0-		-0-
02	116 N	113	-0-	-3	-0-	113 2		N	-0-		-0-
*03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-		-0-
-----											
NORRIS, H.		WELL #: 1		RRCID -> 071680		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 2610		PERF. N/A	
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-		-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-		-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-		-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-		-0-
02	29 N	20	-0-	-9	-0-	20 2		N	-0-		-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-		-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 8882225									
NORRIS, H.		WELL #: 2		RRCID -> 071681		COMPL. DATE 01/08/1977		TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2	N	-0-	-0-	-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-	-0-	-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-	-0-	-0-
01	15 N	14	-0-	-1	-0-	14	2	N	-0-	-0-	-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-	-0-	-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
PITTARD		WELL #: 1		RRCID -> 073329		COMPL. DATE 07/01/1977		TOTAL DEPTH 2686 PERF. N/A			
10	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2	N	-0-	-0-	-0-
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-	-0-	-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-	-0-	-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-	-0-	-0-
02	232 N	199	-0-	-33	-0-	199	2	N	-0-	-0-	-0-
03	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
PITTARD		WELL #: 2		RRCID -> 073330		COMPL. DATE 07/21/1977		TOTAL DEPTH 2480 PERF. N/A			
10	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2	N	-0-	-0-	-0-
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-	-0-	-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-	-0-	-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-	-0-	-0-
02	232 N	199	-0-	-33	-0-	199	2	N	-0-	-0-	-0-
03	217 N	20	-0-	-197	-0-	20	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
PITTARD, W. H. ESTATE A		WELL #: 1A		RRCID -> 075567		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 2576 PERF. N/A			
10	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2	N	-0-	-0-	-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-	-0-	-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-	-0-	-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-	-0-	-0-
02	87 N	85	-0-	-2	-0-	85	2	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
PITTARD, W. H. ESTATE A		WELL #: 2A		RRCID -> 075568		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A			
10	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2	N	-0-	-0-	-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-	-0-	-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-	-0-	-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-	-0-	-0-
02	87 N	85	-0-	-2	-0-	85	2	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
GARRETT, G. W.		WELL #: 10		RRCID -> 075618		COMPL. DATE 02/22/1978		TOTAL DEPTH 2450 PERF. N/A			
10	DLQ G-10	54	-0-	54	-0-	54	2	N	-0-	-0-	-0-
11	DLQ G-10	48	-0-	48	-0-	102	2	N	-0-	-0-	-0-
12	150 N	48	-0-	-102	-0-	48	2	N	-0-	-0-	-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-	-0-	-0-
02	58 N	26	-0-	-32	-0-	26	2	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
KINGSBERRY, C.E. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 087287		COMPL. DATE 02/26/1980		TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2226 - 2246			
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-	-0-	-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-	-0-	-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-	-0-	-0-
02	29 N	23	-0-	-6	-0-	23	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-	-0-	-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 888225										
NORRIS, H. O.		WELL #: 4		RRCID -> 090776		COMPL. DATE 11/01/1980		TOTAL DEPTH 2251		PERF. 2125 - 2144		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-		-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-		-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-		-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-		-0-
02	29	N	24	-0-	-5	-0-	24	2	N	-0-		-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-		-0-
-----												
WHEELER, BUD		WELL #: 2		RRCID -> 091060		COMPL. DATE 12/01/1980		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 2208 - 2216		
10	DLQ	G-10	56	-0-	56	56	2	N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	50	-0-	50	106	2	N	-0-			-0-
12		156 N	50	-0-	-106	-0-	2	N	-0-			-0-
01		47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
02		58 N	27	-0-	-31	-0-	2	N	-0-			-0-
03		62 N	12	-0-	-50	-0-	2	N	-0-			-0-
-----												
GOLSTON, ROY D.		WELL #: 3		RRCID -> 091731		COMPL. DATE 01/02/1981		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 2154 - 2162		
10	DLQ	G-10	28	-0-	28	28	2	N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	25	-0-	25	53	2	N	-0-			-0-
12		80 N	27	-0-	-53	-0-	2	N	-0-			-0-
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
02		29 N	20	-0-	-9	-0-	2	N	-0-			-0-
03		31 N	30	-0-	-1	-0-	2	N	-0-			-0-
-----												
CAMPBELL, HENRY		WELL #: 6		RRCID -> 091740		COMPL. DATE 01/01/1981		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 2181 - 2199		
10	DLQ	G-10	30	-0-	30	30	2	N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	27	-0-	27	57	2	N	-0-			-0-
12		87 N	30	-0-	-57	-0-	2	N	-0-			-0-
01		30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
02		29 N	21	-0-	-8	-0-	2	N	-0-			-0-
*03		33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
-----												
RUSSELL, S.M.		WELL #: 5		RRCID -> 095151		COMPL. DATE 08/19/1981		TOTAL DEPTH 2243		PERF. 2086 - 2134		
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
12		65 N	65	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
02		63 N	63	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
-----												
WELLS, IRENE		WELL #: 2		RRCID -> 095152		COMPL. DATE 07/10/1981		TOTAL DEPTH 2330		PERF. 2188 - 2237		
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
12		67 N	67	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
*03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
-----												
BLANTON, SARA		WELL #: 2		RRCID -> 095550		COMPL. DATE 07/16/1981		TOTAL DEPTH 2336		PERF. 2104 - 2130		
10		43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
12		39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
02		29 N	21	-0-	-8	-0-	2	N	-0-			-0-
03		31 N	9	-0-	-22	-0-	2	N	-0-			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 888225												
GOLSTON,ROY D.		WELL #: 5		RRCID -> 096836		COMPL. DATE 08/20/1981		TOTAL DEPTH 2435		PERF. 2230 - 2256				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10		72 N	72	-0-	-0-		72 2			N	-0-			-0-
11		3000 N	6751	-0-	3751		6751 2			N	-0-			-0-
12		3100 N	74	-0-	-3026		74 2			N	-0-			-0-
01		802 N	77	-0-	-725		77 2			N	-0-			-0-
02		2697	72	-0-	-2625		72 2			N	-0-			-0-
03		2883	71	-0-	-2812		71 2			N	-0-			-0-
-----														
NEWMAN, VIRGIL C.		WELL #: 4		RRCID -> 101039		COMPL. DATE 01/21/1981		TOTAL DEPTH 2346		PERF. 2285 - 2302				
10		31 N	19	-0-	-12		19 2			N	-0-			64
11		19 N	19	-0-	-0-		19 2			N	-0-			64
12		31 N	17	-0-	-14		17 2			N	-0-			64
01		31 N	19	-0-	-12		19 2			N	-0-			64
02		29 N	13	-0-	-16		13 2			N	-0-			64
03		31 N	22	-0-	-9		22 2			N	-0-			64
-----														
DUGGINS, S.H.		WELL #: 3		RRCID -> 102647		COMPL. DATE 10/25/1982		TOTAL DEPTH 2267		PERF. 2126 - 2172				
10		67 N	67	-0-	-0-		67 2			N	-0-			-0-
11		63 N	63	-0-	-0-		63 2			N	-0-			-0-
12		69 N	69	-0-	-0-		69 2			N	-0-			-0-
01		72 N	72	-0-	-0-		72 2			N	-0-			-0-
02		67 N	67	-0-	-0-		67 2			N	-0-			-0-
*03		66 N	66	-0-	-0-		66 2			N	-0-			-0-
-----														
SMITH-HOWARD		WELL #: 2		RRCID -> 102805		COMPL. DATE 10/25/1982		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 2110 - 2151				
10		31 N	26	-0-	-5		26 2			N	-0-			-0-
11		24 N	24	-0-	-0-		24 2			N	-0-			-0-
12		31 N	26	-0-	-5		26 2			N	-0-			-0-
01		31 N	28	-0-	-3		28 2			N	-0-			-0-
02		29 N	26	-0-	-3		26 2			N	-0-			-0-
03		31 N	25	-0-	-6		25 2			N	-0-			-0-
-----														
DUGGINS,S.H.		WELL #: 4		RRCID -> 103476		COMPL. DATE 11/29/1982		TOTAL DEPTH 2327		PERF. 2148 - 2202				
10		67 N	67	-0-	-0-		67 2			N	-0-			-0-
11		63 N	63	-0-	-0-		63 2			N	-0-			-0-
12		69 N	69	-0-	-0-		69 2			N	-0-			-0-
01		72 N	72	-0-	-0-		72 2			N	-0-			-0-
02		67 N	67	-0-	-0-		67 2			N	-0-			-0-
*03		65 N	65	-0-	-0-		65 2			N	-0-			-0-
-----														
MOORE, LELIA J.		WELL #: 4		RRCID -> 114701		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH 2342		PERF. 2225 - 2278				
10	DLQ	G-10	78	-0-	78		78 2			N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	70	-0-	70		148			N	-0-			-0-
12		211 N	63	-0-	-148		63 2			N	-0-			-0-
01		65 N	65	-0-	-0-		65 2			N	-0-			-0-
02		58 N	30	-0-	-28		30 2			N	-0-			-0-
03		62 N	49	-0-	-13		49 2			N	-0-			-0-
-----														
ERWIN		WELL #: 2		RRCID -> 114702		COMPL. DATE 02/16/1984		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 2136 - 2283				
10		118 N	118	-0-	-0-		118 2			N	-0-			-0-
11		106 N	106	-0-	-0-		106 2			N	-0-			-0-
12		116 N	116	-0-	-0-		116 2			N	-0-			-0-
01		131 N	131	-0-	-0-		131 2			N	-0-			-0-
02		116 N	83	-0-	-33		83 2			N	-0-			-0-
*03		129 N	129	-0-	-0-		129 2			N	-0-			-0-

-----															
SANTA ANNA (MARBLE FALLS)			//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BROWN					
WJH ENERGY, INC.			//CONT.// 8882225												
HOLT, J.D.			WELL #: 2		RRCID -> 114704		COMPL. DATE 01/05/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2187 - 2254				
M	O	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
-----															
10		62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-			-0-
11		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
12		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
02		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
03		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	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				
10		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-
11		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
01		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-
02		29 N	15	-0-	-14	-0-	15	2			N	-0-			-0-
03		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-
-----															
POWELL, GARLAND			WELL #: 3A		RRCID -> 129317		COMPL. DATE 12/27/1988		TOTAL DEPTH 2642		PERF. 2264 - 2340				
10		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
12		93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-			-0-
01		93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-			-0-
02		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-
*03		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
-----															
JONES-HUGHES			WELL #: 2		RRCID -> 162590		COMPL. DATE 04/08/1997		TOTAL DEPTH 2663		PERF. 2157 - 2294				
10		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-			83
11		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			83
12		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-			83
01		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-			83
02		58 N	54	-0-	-4	-0-	54	2			N	-0-			83
03		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-			83
-----															
HOLT, W. F.			WELL #: 5		RRCID -> 163919		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2491		PERF. 2310 - 2356				
10		10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-			-0-
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
01		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-			-0-
02		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03		3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-			-0-
-----															
MCCLURE, J. E.			WELL #: 4		RRCID -> 171988		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 2340		PERF. 2280 - 2340				
10		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			-0-
11		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
12		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
02		29 N	7	-0-	-22	-0-	7	2			N	-0-			-0-
03		14 N	11	-0-	-3	-0-	11	2			N	-0-			-0-
-----															
CRIMSON-WHEELER			WELL #: 1		RRCID -> 172024		COMPL. DATE 12/08/1998		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2114 - 2236				
10		186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-			-0-
11		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			-0-
12		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			-0-
01		155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-			-0-
02		145 N	89	-0-	-56	-0-	89	2			N	-0-			-0-
03		155 N	19	-0-	-136	-0-	19	2			N	-0-			-0-



-----												
SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BROWN			
WJH ENERGY, INC.		//CONT.//		888225								
CRIMSON-KINGSBERRY "E"		WELL #:		1	RRCID ->	172025	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2153 - 2182
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	CODE	
10		248 N	236	-0-	-12	-0-	236	2	N	-0-		-0-
11		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-		-0-
12		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-		-0-
01		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-		-0-
02		232 N	163	-0-	-69	-0-	163	2	N	-0-		-0-
*03		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-		-0-
-----												
CRIMSON-STUART		WELL #:		1	RRCID ->	172139	COMPL. DATE	12/28/1998	TOTAL DEPTH	2533	PERF.	2112 - 2254
10		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-		-0-
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-		-0-
12		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-		-0-
01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-		-0-
02		58 N	38	-0-	-20	-0-	38	2	N	-0-		-0-
03		62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2	N	-0-		-0-
-----												
REEVES, CARRIE		WELL #:		2	RRCID ->	276186	COMPL. DATE	07/30/1981	TOTAL DEPTH	2364	PERF.	2244 - 2266
10		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-		-0-
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-
12		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2	N	-0-		-0-
01		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2	N	-0-		-0-
02		29 N	4	-0-	-25	-0-	4	2	N	-0-		-0-
03		9 N	2	-0-	-7	-0-	2	2	N	-0-		-0-
-----												
SANTA ANNA, E. (MARBLE FALLS)				80828 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: COLEMAN			
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP				674803								
POWELL, GARLAND		WELL #:		1	RRCID ->	118501	COMPL. DATE	03/15/1976	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	2256 - 2319
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WJH ENERGY, INC.				888225								
HERRING, V.		WELL #:		6	RRCID ->	253406	COMPL. DATE	06/20/1982	TOTAL DEPTH	2330	PERF.	2145 - 2177
10		10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2	N	-0-		-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		-0-
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-
02		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2	N	-0-		-0-
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SANTO, S. (CONGL) //CONT.// 80961 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC //CONT.// 191683  
KING- LANHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098175 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3509 - 3532

M	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	662		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	662		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	662		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	662		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	662		N	NO RPT			-0-
03	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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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  
ANDREATTI, J. WELL #: 2 RRCID -> 229093 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4032 - 4036

10	T. A.	915	-0-	915	13264	915	3	Y	-0-			-0-
11	T. A.	14	-0-	14	13278	14	3	Y	-0-			-0-
12	T. A.	27	-0-	27	13305	27	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	13305			Y	-0-			-0-
02	T. A.	72	-0-	72	13377	72	3	Y	-0-			-0-
03	T. A.	7	-0-	7	13384	7	3	Y	-0-			-0-

SCHETAWEE (FLIPPEN LIME) 81431 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
SCOTT OPERATING, INC. 758502  
GAIL, WILLA WELL #: 4 RRCID -> 138742 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 3477 PERF. 1616 - 1620

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SCHOEN GANG (GRAY) 81543 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TAYLOR  
PATON, E. N. OIL COMPANY, INC. 643525  
BLACKWOOD WELL #: B 1 RRCID -> 246815 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4585 - 4589

10	1922	#	1858	-0-	-64	-0-	1858	3	N	-0-		-0-
11	1830	#	1782	-0-	-48	-0-	1782	3	N	-0-		-0-
12	1891	#	1817	-0-	-74	-0-	1817	3	N	-0-		-0-
01	1891	#	1785	-0-	-106	-0-	1785	3	N	-0-		-0-
02	1740	#	1642	-0-	-98	-0-	1642	3	N	-0-		-0-
03	1860	#	1742	-0-	-118	-0-	1742	3	N	-0-		-0-

SCHWARTZ (4200)		81695 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER						
LAFFOON FARM		481009												
CASADOR -A-		WELL #:		2AL	RRCID ->	097604	COMPL. DATE	01/27/1982	TOTAL DEPTH	4645	PERF.	3714	-	3738
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SCRANTON,NW (DUFFER)		81808 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN						
EX-CEL RESOURCES, LLC		256790												
LEDBETTER		WELL #:		1	RRCID ->	110319	COMPL. DATE	05/03/1981	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3852	-	3860
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-			-0-	
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-			-0-	
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-			-0-	
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2	N	-0-			-0-	
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-			-0-	
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-	

HESS, JERRY OPERATING CO.		381740		WATTS, BEULAH		WELL #:		2	RRCID ->	121074	COMPL. DATE	03/29/1984	TOTAL DEPTH	3920	PERF.	3835	-	3846
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
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2	N	-0-			-0-	
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-			-0-	
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2	N	-0-			-0-	
01	434	N	301	-0-	-133	-0-	301	2	N	-0-			-0-	
02	348	N	322	-0-	-26	-0-	322	2	N	-0-			-0-	
03	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	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	
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3	N	-0-			21
11	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	3	N	-0-			21
12	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	3	N	-0-			21
01	372	N	202	-0-	-170	-0-	202	3	N	-0-			21
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-			21
*03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	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
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	268	2	3	9	Y	3	116	
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2	Y			-0-	116	
12	465	N	350	-0-	-115	-0-	350	2	Y			-0-	116	
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2	Y			-0-	116	
02	DLQ	G-10	508	-0-	508	508	508	2	Y			-0-	116	
03	DLQ	G-10	698	-0-	698	1206	698	2	Y			-0-	116	

OIL AND GAS DIVISION

-----													
SEAMAN (CONGL. 4000)			//CONT.//		81982 664	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
KORNYE-TILLMAN COMPANY			//CONT.//		475741								
SEAMAN, L. E., ESTATE -C-			WELL #:		1	RRCID ->	039566	COMPL. DATE	07/19/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4015 -	4021
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	319 2	3 9	Y	3		73		
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		Y	-0-		73		
12	310 N	289	-0-	-21	-0-	289 2		Y	-0-		73		
01	310 N	182	-0-	-128	-0-	182 2		Y	-0-		73		
02	DLQ G-10	140	-0-	140	140	140 2		Y	-0-		73		
03	DLQ G-10	150	-0-	150	290	150 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29		
02	377 S	NO RPT	-0-	-377	-0-			N	NO RPT		29		
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43		
-----													
SEDWICK (CADD0)					82080 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD			
TABOR CREEK OIL COMPANY					834335								
REEVES			WELL #:		1	RRCID ->	126050	COMPL. DATE	11/12/1987	TOTAL DEPTH	4272	PERF. 3628 -	3638
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22		
-----													
SEDWICK, N. (CONGLOMERATE)					82082 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD			
ARNOT OIL COMPANY, LLC					033012								
MONTGOMERY			WELL #:		1A	RRCID ->	185429	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL DEPTH	4328	PERF. 3958 -	3978
10	744 N	668	-0-	-76	-0-	668 2		N	-0-		-0-		
11	720 N	561	-0-	-159	-0-	561 2		N	-0-		-0-		
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2		N	-0-		-0-		
01	682 N	533	-0-	-149	-0-	533 2		N	-0-		-0-		
*02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2		N	-0-		-0-		
03	620 N	452	-0-	-168	-0-	452 2		N	-0-		-0-		
-----													
SOUTHERN EXPLORATION, INC.					803812	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD			
STEPHENS "21"			WELL #:		6	RRCID ->	203458	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	4312	PERF. 3950 -	3954
10	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864 2		N	-0-		67		
11	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595 2		N	-0-		67		
12	1674 N	1673	-0-	-1	-0-	1673 2		N	-0-		67		
01	1860 N	1699	-0-	-161	-0-	1699 2		N	-0-		67		
02	1537 N	1530	-0-	-7	-0-	1530 2		N	-0-		67		
03	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-			N	NO RPT		67		

-----												
SERGIO (STRAWN)			82270 400		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PALO PINTO	
BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563									
SWENSON			WELL #: 3		RRCID -> 257235		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 1755		PERF. 536 - 550	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----												
10		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	N	-0-			-0-
11		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	N	-0-			-0-
12		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2	N	-0-			-0-
01		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2	N	-0-			-0-
02		58 N	50	-0-	-8	-0-	50 2	N	-0-			-0-
03		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2	N	-0-			-0-
-----												
SERVICE (FRY, LO.)			82289 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLEMAN	
GRACE 7 PROPERTIES, LTD.			319502									
KEMP			WELL #: 1301		RRCID -> 274957		COMPL. DATE 12/14/2013		TOTAL DEPTH 3623		PERF. 2922 - 2936	
M	O	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
-----												
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		1459 R	1459	-0-	-0-	-0-	457 2	N	911	679 1		232
12		1125 R	1125	-0-	-0-	-0-	371 2	N	685	531 1		386
01		0 # NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			386
02		0 # NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			386
03		0 # NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			386
-----												
SET RANCH (CONGL)			82315 500		ASSOCIATED		49B				CNTY: PALO PINTO	
CHOLLA PETROLEUM, INC.			150683									
NEWMAN, GRAGG			WELL #: 3		RRCID -> 215288		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 4006 - 4044	
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
-----												
10		1930 R	1930	-0-	-0-	-0-	1930 2	N	-0-			20
11		1731 R	1731	-0-	-0-	-0-	1731 2	N	-0-			20
12		2108 #	1794	-0-	-314	-0-	1794 2	N	-0-			20
01		2108 #	1757	-0-	-351	-0-	1757 2	N	-0-			20
02		1972 #	1543	-0-	-429	-0-	1543 2	N	-0-			20
03		1922 #	1701	-0-	-221	-0-	1701 2	N	-0-			20
-----												
DALLAS PRODUCTION, INC.			197690									
SET RANCH			WELL #: 25		RRCID -> 091765		COMPL. DATE 01/02/1981		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3995 - 4014	
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
-----												
10		1891 #	1244	-0-	-647	-0-	62 1	N	-0-	171 1		14
11		2143 R	2143	-0-	-0-	-0-	56 1	N	15			29
							17 9					
12		1984 #	1564	-0-	-420	-0-	62 1	N	22			51
							24 9					
01		1984 #	1515	-0-	-469	-0-	62 1	N	3			54
							3 9					
02		2059 #	1996	-0-	-63	-0-	58 1	N	17			71
							19 9					
03		2201 #	2051	-0-	-150	-0-	62 1	N	7			78
							8 9					
-----												
SET RANCH			WELL #: 40		RRCID -> 123188		COMPL. DATE 01/13/1987		TOTAL DEPTH 4190		PERF. 4038 - 4048	
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
-----												
10		489 R	489	-0-	-0-	-0-	489 3	N	-0-			45
11		465 R	465	-0-	-0-	-0-	465 3	N	-0-			45
12		484 R	484	-0-	-0-	-0-	484 3	N	-0-			45
01		508 R	508	-0-	-0-	-0-	508 3	N	-0-			45
02		464 #	449	-0-	-15	-0-	449 3	N	-0-			45
*03		552 R	552	-0-	-0-	-0-	552 3	N	-0-			45

SET RANCH (CONGL)			//CONT.//	82315 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO									
EAGLE HYDROCARBONS INC.				238730												
DABNEY			WELL #:	1	RRCID ->	211444	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	4286	PERF.	4143 - 4167				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		548 R	548	-0-	-0-	-0-		269	2	279	9	N	254			314
11		270 #	263	-0-	-7	-0-		263	2			N	-0-			314
12		279 #	252	-0-	-27	-0-		252	2			N	-0-			314
01		341 #	233	-0-	-108	-0-		233	2			N	-0-			314
02		319 #	251	-0-	-68	-0-		251	2			N	-0-			314
03		341 #	292	-0-	-49	-0-		292	2			N	-0-			314
-----																
COLEMAN			WELL #:	2	RRCID ->	214908	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	4108 - 4132				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			8
-----																
KADANE CORPORATION			450038	WELL #:	2	RRCID ->	174645	COMPL. DATE	06/19/1999	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	3951 - 3956			
10		713 #	450	-0-	-263	-0-		450	2			N	-0-			100
11		690 #	604	-0-	-86	-0-		604	2			N	-0-			100
12		713 #	475	-0-	-238	-0-		3	1	472	2	N	-0-	69	1	31
01		682 #	584	-0-	-98	-0-		3	1	581	2	N	-0-			31
02		580 #	503	-0-	-77	-0-		3	1	500	2	N	-0-			31
03		620 #	520	-0-	-100	-0-		3	1	517	2	N	-0-			31
-----																
B.R.A.			WELL #:	6	RRCID ->	226457	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	3742 - 4017				
10		279 #	221	-0-	-58	-0-		221	2			N	-0-			90
11		270 #	214	-0-	-56	-0-		214	2			N	-0-			90
12		279 #	236	-0-	-43	-0-		3	1	193	2	N	36	110	1	16
01		259 R	259	-0-	-0-	-0-		40	9							16
02		267 R	267	-0-	-0-	-0-		3	1	256	2	N	-0-			20
*03		283 R	283	-0-	-0-	-0-		3	1	260	2	N	4			29
								4	9							
								3	1	270	2	N	9			
								10	9							
-----																
SEVEN-ELEVEN (STRAWN)			82343 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER										
MKS NATURAL GAS COMPANY			518491	WELL #:	2R	RRCID ->	167598	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	2252	PERF.	1992 - 2092			
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----																
RWA, LLC			687608	WELL #:	1	RRCID ->	133768	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	1962 - 2014			
10		109 N	109	-0-	-0-	-0-		30	1	79	3	N	-0-			-0-
11		126 N	126	-0-	-0-	-0-		30	1	96	3	N	-0-			-0-
12		108 N	108	-0-	-0-	-0-		29	1	79	3	N	-0-			-0-
01		124 N	83	-0-	-41	-0-		31	1	52	3	N	-0-			-0-
02		83 N	83	-0-	-0-	-0-		23	1	60	3	N	-0-			-0-
*03		73 N	73	-0-	-0-	-0-		22	1	51	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

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-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

10	265 R	265	-0-	-0-	-0-	-0-	265 3			N	-0-			-0-
11	286 R	286	-0-	-0-	-0-	-0-	286 3			N	-0-			-0-
12	315 R	315	-0-	-0-	-0-	-0-	315 3			N	-0-			-0-
01	282 R	282	-0-	-0-	-0-	-0-	282 3			N	-0-			-0-
02	290 #	271	-0-	-19	-0-	-0-	271 3			N	-0-			-0-
*03	317 R	317	-0-	-0-	-0-	-0-	317 3			N	-0-			-0-

WALKER-BUCKLER TRUST (TR-15) WELL #: 9 RRCID -> 131323 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4400 - 4430

10	837 #	692	-0-	-145	-0-	-0-	692 3			N	-0-			-0-
11	810 #	599	-0-	-211	-0-	-0-	599 3			N	-0-			-0-
12	837 #	646	-0-	-191	-0-	-0-	646 3			N	-0-			-0-
01	682 #	593	-0-	-89	-0-	-0-	593 3			N	-0-			-0-
02	638 #	366	-0-	-272	-0-	-0-	366 3			N	-0-			-0-
03	682 #	406	-0-	-276	-0-	-0-	406 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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUCKLER, WALKER 523 WELL #: 3 RRCID -> 218249 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4596 PERF. 4403 - 4596

10	452 R	452	-0-	-0-	-0-	-0-	452 3			N	-0-			-0-
11	433 R	433	-0-	-0-	-0-	-0-	433 3			N	-0-			-0-
12	469 R	469	-0-	-0-	-0-	-0-	469 3			N	-0-			-0-
01	465 #	304	-0-	-161	-0-	-0-	304 3			N	-0-			-0-
02	435 #	410	-0-	-25	-0-	-0-	410 3			N	-0-			-0-
*03	551 R	551	-0-	-0-	-0-	-0-	551 3			N	-0-			-0-

SHACKELFORD NE(MISS)		//CONT.//			82518 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD								
RJD ENERGY, LLC		714310														
WALKER ESTATE		WELL #:			1 L	RRCID -> 056984	COMPL. DATE 09/27/1984	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4380	- 4528						
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
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		224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-			-0-
*02		314	R	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10		255	-0-	255	255	255	2			Y	-0-			-0-
WALKER-ESTATE 'A'		WELL #:			2	RRCID -> 105916	COMPL. DATE 08/11/1961	TOTAL DEPTH 4630	PERF. 4342	- 4497						
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		224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			-0-
*02		314	R	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-			-0-
*03		255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-			-0-
WALKER ESTATE A		WELL #:			A 3	RRCID -> 109175	COMPL. DATE 12/03/1983	TOTAL DEPTH 4645	PERF. 4360	- 4435						
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		224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			-0-
*02		314	R	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-			-0-
*03		255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-			-0-
SHACKELFORD COUNTY REGULAR		82522 001			ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD									
BASIN OPERATING INC.		054545														
GREEN SOUTH "62B"		WELL #:			3	RRCID -> 267482	COMPL. DATE 04/28/2015	TOTAL DEPTH 1351	PERF. 1082	- 1219						
10	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	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							
10	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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							
10	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



-----													
SHACKELFORD COUNTY REGULAR			//CONT.//	82522 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD				
GREEN, JAMES R.			//CONT.//	330874									
GREEN, J. R. RANCH COMPANY			WELL #:	6	RRCID ->	139346	COMPL. DATE	05/06/1979	TOTAL DEPTH	560	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC				388861									
WBRR BULLOCK			WELL #:	1	RRCID ->	270820	COMPL. DATE	10/15/2013	TOTAL DEPTH	745	PERF.	636 - 638	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		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	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		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	
10		1001 R	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2		N	-0-			241
11		963 R	963	-0-	-0-	-0-	963 2		N	-0-			241
12		1015 R	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2		N	-0-			241
01		930 #	848	-0-	-82	-0-	848 2		N	-0-			241
02		933 R	933	-0-	-0-	-0-	933 2		N	-0-			241
*03		1016 R	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2		N	-0-			241
-----													
PETEX				659782									
BROOKS, TOM			WELL #:	1	RRCID ->	119282	COMPL. DATE	11/11/1985	TOTAL DEPTH	4048	PERF.	3708 - 3724	
10		1736 #	1473	-0-	-263	-0-	1473 2		N	-0-			42
11		1710	1305	-0-	-405	-0-	1295 2	10 9	N	9			51
12		1767	906	-0-	-861	-0-	906 2		N	-0-			51
01		1767	1375	-0-	-392	-0-	1364 2	11 9	N	10			61
02		1425 R	1425	-0-	-0-	-0-	1416 2	9 9	N	8			69
03		1488 #	1487	-0-	-1	-0-	1485 2	2 9	N	2			71
-----													
ROYALL			WELL #:	1	RRCID ->	143856	COMPL. DATE	01/22/1993	TOTAL DEPTH	4108	PERF.	3724 - 3729	
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			97
11		60 #	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			97
12		62 #	60	-0-	-2	-0-	60 2		Y	-0-			97
01		62 #	20	-0-	-42	-0-	20 2		Y	-0-			97
02		155 R	155	-0-	-0-	-0-	155 2		Y	-0-			97
03		62 #	1	-0-	-61	-0-	1 2		Y	-0-			97

SHACKELFORD COUNTY REGULAR													//CONT.//		82522 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD			
PETEX													//CONT.//		659782									
BROOKS, LUCION													WELL #:		1		RRCID -> 165383		COMPL. DATE 12/10/1983		TOTAL DEPTH 4075		PERF. 3392 - 3396	
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									
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-									
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-									
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-									
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-									
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-									
-----																								
STASNEY WELL SERVICE, LLC													816067								CNTY: SHACKELFORD			
COOK RANCH													WELL #:		B301		RRCID -> 178615		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH 5205		PERF. 4640 - 4670	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-									
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-									
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-									
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-									
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-									
03		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	
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	56									
01		899 N	619	-0-	-280	-0-	568	3	51	9	N	46	30	0	72									
02		767 N	767	-0-	-0-	-0-	686	3	81	9	N	74	41	0	105									
03		682 N	329	-0-	-353	-0-	281	3	48	9	N	44	18	0	131									
-----																								
BACON ENERGY													042398								CNTY: SHACKELFORD			
SHELTON-PIPPEN													WELL #:		7 A		RRCID -> 105498		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 446 - 451	
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	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-				-0-									
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-				-0-									
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT				-0-									
-----																								
BASIN OPERATING INC.													054545								CNTY: SHACKELFORD			
SEDWICK, J. F.													WELL #:		1		RRCID -> 042529		COMPL. DATE 08/31/1967		TOTAL DEPTH 4478		PERF. N/A	
10		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-			-0-									
11		240 N	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-			-0-									
12		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			-0-									
01		248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-			-0-									
*02		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-			-0-									
03		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-									
-----																								
SOUTH GREEN 69													WELL #:		1		RRCID -> 182828		COMPL. DATE 03/11/2000		TOTAL DEPTH 4793		PERF. 4261 - 7277	
10		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			45									
11		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-			45									
12		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-			45									
01		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-			45									
*02		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-			45									
03		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			45									

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851												
COTTLE WELL #: 7 RRCID -> 127332 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 3838 - 3841												
M	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
10	527 N	482	-0-	-45	-0-	482 2		N	-0-			31
11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2		N	-0-			31
12	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2		N	-0-			31
01	496 N	465	-0-	-31	-0-	465 2		N	-0-			31
02	638 N	589	-0-	-49	-0-	589 2		N	-0-			31
03	744 N	599	-0-	-145	-0-	599 2		N	-0-			31
-----												
CDJ OIL CO. 140598												
MATTHEWS WELL #: 9 RRCID -> 126399 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 1526 PERF. 1310 - 1320												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CLAVO OIL, LLC 158307												
NAIL B-9 WELL #: 2 RRCID -> 114942 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 1393 PERF. 805 - 847												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
NAIL B-8 WELL #: 6 RRCID -> 128587 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 946 PERF. 760 - 766												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
NAIL "99" WELL #: 1S RRCID -> 148384 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 1770 PERF. 1730 - 1733												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
NAIL WELL #: 142 RRCID -> 161360 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3010 - 4013												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD													
CLAVO OIL, LLC //CONT.// 158307													
NAIL, J.H. -D- WELL #: 1A RRCID -> 167955 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 1629 PERF. 1406 - 1410													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----													
NAIL RANCH WELL #: 3021 RRCID -> 177068 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 818 PERF. 717 - 725													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----													
NAIL RANCH WELL #: 2021 RRCID -> 178617 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 820 PERF. 736 - 744													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----													
CLEAR FORK, INCORPORATED 159500													
HOOKER 23 WELL #: 1 RRCID -> 160194 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4713 - 4760													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		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													
10		335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-
11		300 N	294	-0-	-6	-0-	-0-	294	2			N	-0-
12		341 N	327	-0-	-14	-0-	-0-	327	2			N	-0-
01		341 N	191	-0-	-150	-0-	-0-	191	2			N	-0-
02		290 N	262	-0-	-28	-0-	-0-	262	2			N	-0-
*03		347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	347	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													
10		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	-0-	1711	2	3	9	N	3
11		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	-0-	1618	2	2	9	N	2
12		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	-0-	1560	2	4	9	N	4
01		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	-0-	1603	2	4	9	N	4
02		1566 N	1490	-0-	-76	-0-	-0-	1486	2	4	9	N	4
*03		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	-0-	1616	2	6	9	N	5

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD														
DENTEX PETROLEUM, INC. 215940														
REYNOLDS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 038652 COMPL. DATE 02/26/1966 TOTAL DEPTH 4130 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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	167				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	167				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	167				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	167				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	167				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	167				N	NO RPT			-0-
-----														
EXPRO ENGINEERING, INC. 257082														
COTTLE, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 229019 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3962 - 4035														
10		722 N	722	-0-	-0-	-0-	721	2	1	9	N	1		37
11		780 N	694	-0-	-86	-0-	687	2	7	9	N	6		43
12		775 N	736	-0-	-39	-0-	728	2	8	9	N	7		50
01		764 N	764	-0-	-0-	-0-	754	2	10	9	N	9		59
02		667 N	551	-0-	-116	-0-	544	2	7	9	N	6		65
03		744 N	682	-0-	-62	-0-	676	2	6	9	N	5		70
-----														
COTTLE, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 229023 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 4364 PERF. 4004 - 4064														
10		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-		-0-
11		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-		-0-
12		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-		-0-
01		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-		-0-
02		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-		-0-
*03		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	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														
10		651 N	646	-0-	-5	-0-	646	2			N	-0-		-0-
11		630 N	606	-0-	-24	-0-	606	2			N	-0-		-0-
12		651 N	641	-0-	-10	-0-	641	2			N	-0-		-0-
01		651 N	612	-0-	-39	-0-	612	2			N	-0-		-0-
02		580 N	562	-0-	-18	-0-	562	2			N	-0-		-0-
*03		651 N	604	-0-	-47	-0-	604	2			N	-0-		-0-
-----														
GARRETT WELL #: 3 RRCID -> 198658 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1915 - 1927														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
GARRETT WELL #: 4 RRCID -> 213609 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1914 - 1924														
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC 388861												
WALKER-BUCKLER #1B GAS WELL #: 1B RRCID -> 157943 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 755 PERF. 728 - 738												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
HUGHES & PATTERSON OPER. CORP. 412104												
PITTMAN GROUP WELL #: 412104 RRCID -> 087867 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4084 - 4088												
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
03	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												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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												
10	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-	87
11	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-	87
12	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-	87
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-	87
*02	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-	87
*03	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-	87
-----												
JAMESON WELL #: 2 B RRCID -> 211438 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3950 - 3978												
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-	22
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-	22
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-	22
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-	22
*02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-	22
*03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-	22
-----												
HUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 261487 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3950 - 3955												
10	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-	-0-
11	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-	-0-
12	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-	-0-
01	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-	-0-
*02	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-	-0-
*03	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-	-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//													82522 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD			
JACOBS, C. E., CO.													429435						
NAIL XB													WELL #: 1	RRCID -> 118559	COMPL. DATE 05/29/1985	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4997	-	5006
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
-----																			
NAIL WB													WELL #: 5	RRCID -> 137079	COMPL. DATE 01/17/1991	TOTAL DEPTH 1740	PERF. 1348	-	1350
10		155 N	77	-0-	-78	-0-	2 1	75 2	N	-0-			-0-						
11		180 N	178	-0-	-2	-0-	5 1	173 2	N	-0-			-0-						
12		202 N	202	-0-	-0-	-0-	6 1	196 2	N	-0-			-0-						
01		96 N	96	-0-	-0-	-0-	3 1	93 2	N	-0-			-0-						
02		174 N	70	-0-	-104	-0-	2 1	68 2	N	-0-			-0-						
03		217 N	57	-0-	-160	-0-	2 1	55 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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
-----																			
HARGROVE "A"													WELL #: 2	RRCID -> 115827	COMPL. DATE 02/08/1984	TOTAL DEPTH 940	PERF. 780	-	785
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
-----																			
KEATING ENERGY, INC.													453142						
WALKER-BUCKLER TRUST /LR.20/													WELL #: 3	RRCID -> 057123	COMPL. DATE 09/23/1996	TOTAL DEPTH 4635	PERF. 895	-	905
10		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
03		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
-----																			
WALKER-BUCKLER TRUST-TRACT 15													WELL #: 10	RRCID -> 082914	COMPL. DATE 12/13/1978	TOTAL DEPTH 940	PERF. 879	-	889
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-						
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-						
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-						
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-						
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-						
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-						

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142												
GROTHE, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 114943 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 4340 - 4350												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10		868 N	601	-0-	-267	-0-	601 3			N	-0-	-0-
11		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3			N	-0-	-0-
12		620 N	572	-0-	-48	-0-	572 3			N	-0-	-0-
01		589 N	588	-0-	-1	-0-	588 3			N	-0-	-0-
02		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3			N	-0-	-0-
*03		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3			N	-0-	-0-
-----												
LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670												
MOORE WELL #: 3501 RRCID -> 194332 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1962 - 1979												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
MOORE WELL #: 6401 RRCID -> 196650 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2013 - 2023												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
LOW-END OIL LLC 510360												
HEIRS, TERRY WELL #: 1 RRCID -> 185532 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 1933 - 1950												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262												
W-B WELL #: 1 RRCID -> 265317 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4408 - 4411												
10		2480 #	1699	-0-	-781	-0-	1699 2			N	-0-	-0-
11		2250 #	1476	-0-	-774	-0-	1476 2			N	-0-	-0-
12		2139 #	1350	-0-	-789	-0-	1350 2			N	-0-	-0-
01		1953 #	1451	-0-	-502	-0-	1451 2			N	-0-	-0-
02		1421 N	1293	-0-	-128	-0-	1293 2			N	-0-	-0-
03		1364 N	1330	-0-	-34	-0-	1330 2			N	-0-	-0-



SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//													82522 025	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD		
MILLENNIUM OPERATING COMPANY													567486							
CHISM													WELL #: 1001	RRCID -> 188940	COMPL. DATE 04/10/2002	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3521	- 3537		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE							
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT								
10		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-		4							
11		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-		4							
12		341 N	157	-0-	-184	-0-	157	2		N	-0-		4							
01		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-		4							
02		261 N	191	-0-	-70	-0-	191	2		N	-0-		4							
*03		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-		4							
-----																				
REAMES "9"													WELL #: 1	RRCID -> 190077	COMPL. DATE 05/06/2002	TOTAL DEPTH 3676	PERF. 3427	- 3484		
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	72							
02		938 N	938	-0-	-0-	-0-	906	2	32	9	N	29	101							
*03		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	995	2	34	9	N	31	132							
-----																				
REAMES 'A'													WELL #: 902	RRCID -> 199332	COMPL. DATE 12/05/2003	TOTAL DEPTH 3742	PERF. 3516	- 3530		
10		606 N	606	-0-	-0-	-0-	602	2	4	9	N	4	39							
11		720 N	635	-0-	-85	-0-	620	2	15	9	N	14	53							
12		608 N	608	-0-	-0-	-0-	578	2	30	9	N	27	80							
01		671 N	671	-0-	-0-	-0-	610	2	61	9	N	55	135							
02		609 N	514	-0-	-95	-0-	486	2	28	9	N	25	160							
03		620 N	510	-0-	-110	-0-	488	2	22	9	N	20	180							
-----																				
P. I. D. DRILLING INC													631265							
WINDHAM "85"													WELL #: 1	RRCID -> 167508	COMPL. DATE 05/01/1997	TOTAL DEPTH 4963	PERF. 4610	- 4613		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-							
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-							
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-							
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-							
-----																				
DAVIS, MERRICK													WELL #: 2020	RRCID -> 167924	COMPL. DATE 03/17/1998	TOTAL DEPTH 5208	PERF. 4894	- 4905		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-							
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-							
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-							
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-							
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-							
03		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		
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							
02		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-	45							
*03		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-	45							

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//												
PETRO-STARR PRUETT												
WELL #: 1 RRCID -> 121075 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 435 PERF. 252 - 258												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PRICKLY PAIR PRODUCTION												
EDINGTON, ALICE "B"												
WELL #: 3 RRCID -> 124236 COMPL. DATE 10/20/1986 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 730 - 830												
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
QUEST EMG, INC.												
MUSSELMAN "29"												
WELL #: 291J RRCID -> 241787 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 2466 - 2470												
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-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
RAYMOND'S WELL SERVICE, INC.												
KEEFER												
WELL #: 3601 RRCID -> 201657 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2011 - 2027												
10		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3	N	-0-		-0-
11		840 N	645	-0-	-195	-0-	645	3	N	-0-		-0-
12		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3	N	-0-		-0-
01		899 N	118	-0-	-781	-0-	118	3	N	-0-		-0-
*02		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3	N	-0-		-0-
03		961 N	486	-0-	-475	-0-	486	3	N	-0-		-0-
-----												
ROYAL TEXAN ENERGY CO.												
CHANEY												
WELL #: 1 RRCID -> 091929 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 454 - 470												
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LANE, M.												
WELL #: 2 RRCID -> 186407 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1950 - 1962												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT		-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD																	
ROYAL TEXAN ENERGY CO. //CONT.// 732104																	
LANE, M. WELL #: 3 RRCID -> 187426 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 2050 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
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534																	
HUDSON(SEC 70) WELL #: 1 RRCID -> 094087 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 2468 - 2469																	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HUDSON (SEC. 70) WELL #: 3 RRCID -> 109285 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2463 - 2465																	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SMITH WELL #: RRCID -> 130720 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 3964 - 3974																	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
-----																	
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543																	
COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 074381 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1958 - 1982																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT					-0-
-----																	
PRUET 88 WELL #: 1 RRCID -> 128860 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 4042 PERF. 3865 - 3868																	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. //CONT.// 767543												
WILLIAMS, LOREN WELL #: 1 RRCID -> 187444 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3828 - 3838												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10		2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	-0-	2583 2		N	-0-	49
11		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	-0-	2494 2		N	-0-	49
12		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	-0-	2370 2		N	-0-	49
*01		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	-0-	1953 2		N	-0-	49
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	49
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	49
-----												
WILLIAMS, LOREN 37 WELL #: 1 RRCID -> 197217 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1954 - 1959												
10	DELQ	PR		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	DELQ	PR	266	-0-	-0-	-0-	-0-	266 2		N	-0-	-0-
12		690 N	424	-0-	-266	-0-	-0-	424 2		N	-0-	-0-
*01		144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-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												
10		1705 N	1422	-0-	-283	-0-	-0-	1422 2		N	-0-	46
11		1650 N	1421	-0-	-229	-0-	-0-	1421 2		N	-0-	46
12		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	-0-	1565 2		N	-0-	46
01		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	-0-	1618 2		N	-0-	46
02		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	-0-	1445 2		N	-0-	46
03		1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-	-0-			N	NO RPT	46
-----												
STAR PRODUCTION, INC. 815108												
SNYDER WELL #: 1 RRCID -> 167781 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 2408 PERF. 2322 - 2324												
10		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	-0-	1214 3		N	-0-	-0-
11		1380 N	955	-0-	-425	-0-	-0-	955 3		N	-0-	-0-
12		1364 N	1223	-0-	-141	-0-	-0-	1223 3		N	-0-	-0-
01		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	-0-	1230 3		N	-0-	-0-
*02		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	-0-	1145 3		N	-0-	-0-
*03		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	-0-	1173 3		N	-0-	-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												
10		514 N	514	-0-	-0-	-0-	-0-	514 3		N	-0-	-0-
11		496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	496 3		N	-0-	-0-
12		507 N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-	-0-
01		504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	504 3		N	-0-	-0-
02		474 N	474	-0-	-0-	-0-	-0-	474 3		N	-0-	-0-
*03		509 N	509	-0-	-0-	-0-	-0-	509 3		N	-0-	-0-
-----												
COOK, W. I. ESTATE, SEC. 64 WELL #: 9 RRCID -> 170439 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4613 - 4651												
10		155 N	152	-0-	-3	-0-	-0-	152 3		N	-0-	-0-
11		150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-	-0-
12		156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-	-0-
01		155 N	154	-0-	-1	-0-	-0-	154 3		N	-0-	-0-
02		146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-	-0-
03		155 N	153	-0-	-2	-0-	-0-	153 3		N	-0-	-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD  
 STASNEY WELL SERVICE, LLC //CONT.// 816067  
 COOK RANCH WELL #: A201 RRCID -> 181435 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4686 - 4757

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 * AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

COOK RANCH 88 WELL #: 65 RRCID -> 246253 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 1539 PERF. 1486 - 1496

10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	233	3				N	-0-			-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	3				N	-0-			-0-
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	-0-	39	3				N	-0-			-0-
01	248	N	60	-0-	-188	-0-	-0-	60	3				N	-0-			-0-
02	174	N	107	-0-	-67	-0-	-0-	107	3				N	-0-			-0-
*03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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

10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	229	2	Y	132	145	1		215
								145	9								
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	246	2	Y	142	137	1		220
								156	9								
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	112	2	Y	62	137	1		145
								68	9								
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	307	2	Y	184	134	1		195
								202	9								
*02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	230	2	Y	139	140	1		194
								153	9								
*03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	242	2	Y	146	135	1		205
								161	9								

VAN OPERATING, LTD. 881442  
 NAIL, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 049016 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 4608 PERF. 4558 - 4603

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD  
 WHITT OIL & GAS, INC. 921150  
 LEDBETTER, MORRIS E. WELL #: 1 RRCID -> 108925 COMPL. DATE 01/01/1984 TOTAL DEPTH 851 PERF. 796 - 799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 132094 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 2570 - 2600

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIOTT WELL #: 1050 RRCID -> 166336 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 2347 - 2350

10	1271 N	1161	-0-	-110	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
11	1170 N	1074	-0-	-96	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
12	1240 N	1010	-0-	-230	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
01	1147 N	971	-0-	-176	-0-	971	2			N	-0-					-0-
02	1044 N	1039	-0-	-5	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
*03	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2016 - P/A 04/04/2016

HOFFPAUIR WELL #: 3 RRCID -> 267509 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 1220 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2016 - P/A 03-31-2016

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

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1			N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-		1			N	-0-			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1			N	NO RPT			-0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491  
ADAMS

WELL #: 1 RRCID -> 131317 COMPL. DATE 05/26/1989 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 3644 - 3692

10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			17
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			17
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2		N	-0-			17
01	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2		N	-0-			17
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			17
03	155	N	18	-0-	-137	-0-	18	2		N	-0-			17

OXXN 630579  
MURRELL

WELL #: 1 RRCID -> 123663 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 3615 - 3781

10	434	N	306	-0-	-128	-0-	306	2		N	-0-			1
11	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	2		N	-0-			1
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-			1
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			1
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			1
*03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-			1

MURRELL WELL #: 2 RRCID -> 123665 COMPL. DATE 12/30/1986 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3682 - 3792

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-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
*03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	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

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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		Y	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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

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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		Y	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SIDNEY (MARBLE FALLS) ANDERSON PRODUCTION CAFFEY, W. B.		83486 333 022922		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE			
		WELL #:	2	RRCID ->	018278	COMPL. DATE	09/16/1955	TOTAL DEPTH	2227	PERF.	2175 - 2210
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
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-
02	174 N	158	-0-	-16	-0-	158	2	N	-0-		-0-
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2	N	-0-		-0-
COOPER, J. B.		WELL #:	1	RRCID ->	018279	COMPL. DATE	10/07/1955	TOTAL DEPTH	2405	PERF.	2111 - 2160
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-
02	203 N	143	-0-	-60	-0-	143	2	N	-0-		-0-
*03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-		-0-
FRY, T. O.		WELL #:	1	RRCID ->	018280	COMPL. DATE	11/10/1955	TOTAL DEPTH	2452	PERF.	2012 - 2115
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2	N	-0-		-0-
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-		-0-
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-		-0-
01	465 N	425	-0-	-40	-0-	425	2	N	-0-		-0-
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2	N	-0-		-0-
03	465 N	380	-0-	-85	-0-	380	2	N	-0-		-0-
WARD, LIZZIE/T.A.WARD,JR. ET AL/		WELL #:	1	RRCID ->	018284	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2170 - 2205
10	186 N	57	-0-	-129	-0-	57	2	N	-0-		-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-		-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-		-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-		-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-		-0-
*03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-		-0-
REED, JIMMY		WELL #:	1	RRCID ->	259035	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	2634	PERF.	2106 - 2126
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-		-0-
11	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	2	N	-0-		-0-
12	155 N	2	-0-	-153	-0-	2	2	N	-0-		-0-
01	155 N	2	-0-	-153	-0-	2	2	N	-0-		-0-
02	12 N	2	-0-	-10	-0-	2	2	N	-0-		-0-
*03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-		-0-
SIERRA (STRAWN) KORNYE-TILLMAN COMPANY CRAWFORD, A. D.		83490 410 475741	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
		WELL #:	2 A	RRCID ->	236347	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3296	PERF.	2252 - 2260
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2	N	-0-		131
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		131
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	53 1	78
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		78
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78



OIL AND GAS DIVISION

SIKES (CADD)		83528 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
PARDUE OIL, INC.		639400											
SIKES, C. E.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 3360 - 2205	
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	
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		N	-0-			-0-	
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-			-0-	
12	465 N	434	-0-	-31	-0-	434 2		N	-0-			-0-	
01	465 N	417	-0-	-48	-0-	417 2		N	-0-			-0-	
02	435 N	387	-0-	-48	-0-	387 2		N	-0-			-0-	
03	434 N	424	-0-	-10	-0-	424 2		N	-0-			-0-	

SIKES (CONGL.)		83528 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
PETEX		659782										
SIKES F		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 3854 - 3864		
10	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2		N	-0-			-0-
11	1020 N	986	-0-	-34	-0-	986 2		N	-0-			-0-
12	1147 N	953	-0-	-194	-0-	953 2		N	-0-			-0-
01	1054 N	1039	-0-	-15	-0-	1039 2		N	-0-			-0-
02	957 N	881	-0-	-76	-0-	881 2		N	-0-			-0-
03	961 N	945	-0-	-16	-0-	945 2		N	-0-			-0-

FAMBRO "37"		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 3887 - 3890		
10	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2		N	-0-			86
11	990 N	860	-0-	-130	-0-	860 2		N	-0-			86
12	992 N	862	-0-	-130	-0-	862 2		N	-0-			86
01	930 N	847	-0-	-83	-0-	847 2		N	-0-	1 5		85
02	841 N	821	-0-	-20	-0-	821 2		N	-0-			85
*03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2		N	-0-			85

SILVER CREEK (STRAWN)		83595 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER				
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889										
GRUBIS, THURMAN		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 3167 - 3179		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2009												

SILVER VALLEY, EAST (MORRIS)		83641 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
FORTUNA EXPLORATION, INC.		278703										
RANCH FIVE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 2857 - 2860		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAKE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 2846 - 2856		
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2		N	-0-			-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111 2		N	-0-			-0-
12	155 N	61	-0-	-94	-0-	61 2		N	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-			N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-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

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

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 BARTON, HOWARD 053939  
 SAIN, JOSEPH L. WELL #: 1 RRCID -> 116361 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2714 - 2726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
02	261 N	252	-0-	-9	-0-	252	2			N	-0-					-0-
*03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-

SAIN, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 150578 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2751 - 2767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	116 N	88	-0-	-28	-0-	88	2			N	-0-					-0-
*03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

EDDIE'S ROYALTIES, INC. 241728  
 POTOMAC GREENWOOD WELL #: 1BH RRCID -> 018324 COMPL. DATE 03/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2626 - 2660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	186 N	89	-0-	-97	-0-	89	2			N	-0-					-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
*02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875  
 GREENWOOD, M. F. WELL #: 3BH RRCID -> 018319 COMPL. DATE 03/09/1921 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2646 - 2726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	279 N	113	-0-	-166	-0-	113	2			N	-0-					-0-
11	270 N	69	-0-	-201	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRY PRODUCING COMPANY 291650  
 PARKER, C. T., SR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 018325 COMPL. DATE 06/13/1960 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2880 - 2891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	341 N	107	-0-	-234	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	330 N	328	-0-	-2	-0-	328	2			N	-0-					-0-
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
02	319 N	314	-0-	-5	-0-	314	2			N	-0-					-0-
03	372 N	324	-0-	-48	-0-	324	2			N	-0-					-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 FURRY PRODUCING COMPANY //CONT.// 291650  
 SHULTS, CECIL, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 018326 COMPL. DATE 06/26/1960 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2938 - 2952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-			-0-
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2	N	-0-			-0-
12	496 N	414	-0-	-82	-0-	414	2	N	-0-			-0-
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	N	-0-			-0-
02	406 N	324	-0-	-82	-0-	324	2	N	-0-			-0-
03	403 N	344	-0-	-59	-0-	344	2	N	-0-			-0-

DUNN, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 108217 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 2872 - 2901

10	1085 N	290	-0-	-795	-0-	290	2	N	-0-			-0-
11	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2	N	-0-			-0-
12	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2	N	-0-			-0-
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2	N	-0-			-0-
02	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2	N	-0-			-0-
*03	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2	N	-0-			-0-

J & J WHITESIDE INC. 427649  
 WHITESIDE, E. A., ESTATE WELL #: 1B RRCID -> 018307 COMPL. DATE 02/06/1962 TOTAL DEPTH 2744 PERF. 2740 - 2756

10	403 N	184	-0-	-219	-0-	184	2	N	-0-			-0-
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2	N	-0-			-0-
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2	N	-0-			-0-
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2	N	-0-			-0-
02	377 N	353	-0-	-24	-0-	353	2	N	-0-			-0-
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITESIDE, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 018309 COMPL. DATE 12/03/1960 TOTAL DEPTH 2649 PERF. 2595 - 2649

10	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	2	N	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2	N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITESIDE, E. A., ESTATE WELL #: 1BH RRCID -> 018323 COMPL. DATE 02/17/1945 TOTAL DEPTH 2689 PERF. 2646 - 2656

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCULLUM WELL #: 1 RRCID -> 095434 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2656 - 2710

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	104	-0-	104	104	104	2	N	-0-			-0-
12	T. A.	134	-0-	134	238	134	2	N	-0-			-0-
01	T. A.	131	-0-	131	369	131	2	N	-0-			-0-
02	T. A.	125	-0-	125	494	125	2	N	-0-			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	494			N	NO RPT			-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN										
J & J WHITESIDE INC. //CONT.// 427649										
J.R.E. WELL #: 1 RRCID -> 118129 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2810 - 2870										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
DAVIDSON, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 121449 COMPL. DATE 06/01/1986 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2779 - 2824										
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			-0-
03	155 N NO RPT	-0-	-0-	-155	-0-					-0-
-----										
WHITESIDE WELL #: 5 RRCID -> 124340 COMPL. DATE 04/20/1987 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2690 - 2740										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
WHITESIDE WELL #: 2 RRCID -> 124868 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2598 - 2622										
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
TATE WELL #: 1 RRCID -> 130968 COMPL. DATE 02/22/1984 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2696 - 2706										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
MISSION ENERGY INC. 570410										
WHITESIDES WELL #: 1 RRCID -> 088666 COMPL. DATE 10/15/1979 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2952 - 2980										
10	124 N	57	-0-	-67	-0-	57	3			-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			-0-
02	145 N	133	-0-	-12	-0-	133	3			-0-
*03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			-0-

-----												
SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BROWN			
MOORE OIL AND GAS				581275								
WASHBURN, C. E.				WELL #:	1	RRCID ->	032872	COMPL. DATE	04/02/1964	TOTAL DEPTH	2993	PERF. 2744 - 2765
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	
10		186 N	77	-0-	-109	-0-	77 2	N	-0-		-0-	
11		180 N	172	-0-	-8	-0-	172 2	N	-0-		-0-	
12		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2	N	-0-		-0-	
01		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2	N	-0-		-0-	
02		174 N	163	-0-	-11	-0-	163 2	N	-0-		-0-	
03		186 N	174	-0-	-12	-0-	174 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
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-	
02		435 N	293	-0-	-142	-0-	293 2	N	-0-		-0-	
03		403 N	315	-0-	-88	-0-	315 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
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-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-	-0-	
-----												
DUNN, CARL H.				WELL #:	1	RRCID ->	018294	COMPL. DATE	06/29/1960	TOTAL DEPTH	3139	PERF. 2777 - 2842
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-	
02		627 N	627	-0-	-0-	-0-	35 1	592 2	N	-0-	-0-	
03		682 N	669	-0-	-13	-0-	37 1	632 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
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-	
02		141 N	141	-0-	-0-	-0-	8 1	133 2	N	-0-	-0-	
03		155 N	149	-0-	-6	-0-	8 1	141 2	N	-0-	-0-	
-----												
GREENWOOD, J. A.				WELL #:	1	RRCID ->	018298	COMPL. DATE	02/15/1959	TOTAL DEPTH	2671	PERF. 2602 - 2630
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-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620  
 HUMPHREYS, GERALDINE DAVIS, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 018300 COMPL. DATE 08/20/1959 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2652 - 2682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POTEET, LEE WELL #: 1 RRCID -> 018302 COMPL. DATE 07/06/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2802 - 2850

10	279 N	153	-0-	-126	-0-	7	1	146	2	N	-0-			63
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	2	N	-0-			63
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	2	N	-0-			63
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	2	N	-0-			63
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	13	1	225	2	N	-0-			63
*03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	15	1	251	2	N	-0-			63

POTEET, OMA -A- WELL #: 1A RRCID -> 018303 COMPL. DATE 07/15/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2804 - 2823

10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-			32
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	5	1	84	2	N	-0-			32
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-			32
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	N	-0-			32
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-			32
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-			32

POTEET, OMA -B- WELL #: 2B RRCID -> 018304 COMPL. DATE 01/28/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2790 - 2842

10	496 N	306	-0-	-190	-0-	15	1	291	2	N	-0-			28
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	31	1	580	2	N	-0-			28
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	24	1	432	2	N	-0-			28
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	24	1	422	2	N	-0-			28
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	24	1	413	2	N	-0-			28
*03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	27	1	452	2	N	-0-			28

RANKIN, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 018305 COMPL. DATE 07/12/1960 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2973 - 3013

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITESIDE, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 018308 COMPL. DATE 02/13/1958 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2814 - 2828

10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	N	-0-			-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	N	-0-			-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	N	-0-			-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	N	-0-			-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	N	-0-			-0-
*03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	N	-0-			-0-

WHITLOCK, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 018310 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2763 - 2800

10	186 N	93	-0-	-93	-0-	5	1	88	2	N	-0-			81
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	2	N	-0-			81
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	2	N	-0-			81
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	2	N	-0-			81
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	N	-0-			81
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	N	-0-			81

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 3 S PRODUCTION, INC. 953796  
 MAY VETA WELL #: 1A RRCID -> 080384 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2758 - 2764

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
10	186 N	47	-0-	-139	-0-	47	2			N	-0-				-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-				-0-
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-				-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-				-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-				-0-
*03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-				-0-

TAYLOR, NOBLE WELL #: 1 RRCID -> 123900 COMPL. DATE 02/20/1987 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2848 - 3792

10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-				-0-
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-				-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-				-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-				-0-
03	217 N	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-				-0-

SITTERLE (3800) 83795 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 HESS, JERRY OPERATING CO. 381740  
 WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 217074 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 3933 PERF. 3782 - 3790

10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	16	1	43	2	N	20	155	1		27
						22	9								
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	8	1	20	2	N	18				45
						20	9								
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	21	1	43	2	N	15				60
						17	9								
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	39	1	68	2	N	27				87
						30	9								
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	47	1	77	2	N	27				114
						30	9								
*03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	61	1	106	2	N	26				140
						29	9								

SKAGGS (2700) 83880 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE  
 BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675  
 HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 115345 COMPL. DATE 01/14/1985 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2622 - 2630

10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-				-0-
11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-				-0-
12	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-				-0-
01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-				-0-
02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-				-0-
03	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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

-----														
SKAGGS (2700)		//CONT.//		83880 400	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: COMANCHE					
COMYN NATURAL GAS, INC.		//CONT.//		170059										
COGBURN TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	116103	COMPL. DATE	02/22/1985	TOTAL DEPTH	2797	PERF.	2728 - 2758		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
J B J OIL PROPERTIES, INC.				427487					CNTY: SHACKELFORD					
ASHLEY		WELL #:		1	RRCID ->	270473	COMPL. DATE	10/05/2013	TOTAL DEPTH	2673	PERF.	2571 - 2581		
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3		N	-0-			-0-
01	217	N	110	-0-	-107	-0-	110	3		N	-0-			-0-
02	174	N	142	-0-	-32	-0-	142	3		N	-0-			-0-
*03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
-----														
SMALLEY (MISS CHAPPEL)				84208 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD					
MOMENTUM OPERATING CO., INC.				574324										
RODRIGUEZ		WELL #:		1	RRCID ->	152773	COMPL. DATE	11/16/1994	TOTAL DEPTH	4227	PERF.	4165 - 4227		
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
SMELLEY (MARBLE FALLS 5200)				84229 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PARKER					
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690										
SMELLEY		WELL #:		1	RRCID ->	097985	COMPL. DATE	11/02/1981	TOTAL DEPTH	6043	PERF.	5209 - 5214		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
SNAVE (OVERALL)				84413 666	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLEMAN					
ROCKWOOD RESOURCES INC				723524										
ALLEN HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	111633	COMPL. DATE	05/16/1984	TOTAL DEPTH	1982	PERF.	1890 - 1935		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-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	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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			143
03	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						
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			-0-
*02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-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												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		RRCID -> 116920		COMPL. DATE 05/15/1985		TOTAL DEPTH 3804		PERF. 3751 - 3760				
GERMANY "B"		WELL #: 2												
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-			-0-
11	360 N	351	-0-	-9	-0-	351	2			N	-0-			-0-
12	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-			-0-
01	372 N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-			-0-
02	348 N	300	-0-	-48	-0-	300	2			N	-0-			-0-
03	341 N	297	-0-	-44	-0-	297	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												
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/1998														

HARRELL, M. "B"		709694		RRCID -> 113366		COMPL. DATE 10/18/1984		TOTAL DEPTH 3932		PERF. 3808 - 3830				
WELL #: 1														
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2013														

SNOW (DUFFER) //CONT.// 84447 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694  
 BAGGETT, C.R. WELL #: 1 RRCID -> 123190 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 3919 PERF. 2412 - 3424

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964  
 HARRELL WELL #: 8 RRCID -> 112548 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 3863 PERF. 3754 - 3766

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
10		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					19
11		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					19
12		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					19
01		527 N	438	-0-	-89	-0-	438	3			N	-0-					19
02		493 N	379	-0-	-114	-0-	379	3			N	-0-					19
03		558 N	554	-0-	-4	-0-	554	3			N	-0-					19

PARDUE-HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 112549 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3868 - 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		310 N	260	-0-	-50	-0-	260	3			N	-0-					-0-
11		300 N	239	-0-	-61	-0-	239	3			N	-0-					-0-
12		310 N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					-0-
01		248 N	177	-0-	-71	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02		232 N	136	-0-	-96	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*03		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-

LIVINGSTONE WELL #: 1 RRCID -> 115825 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 3726 - 3734

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
10		217 N	144	-0-	-73	-0-	137	3	7	9	N	6					134
11		240 N	19	-0-	-221	-0-	12	3	7	9	N	6					140
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	7					147
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	40					187
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					187
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	161	161	1			187

LIVINGSTONE WELL #: 2 RRCID -> 123787 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 3916 PERF. 3736 - 3746

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
10		155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
12		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
01		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02		406 N	262	-0-	-144	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03		341 N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 2 RRCID -> 147522 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 3849 PERF. 3710 - 3720

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
10		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
11		480 N	363	-0-	-117	-0-	363	3			N	-0-					-0-
12		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
01		372 N	289	-0-	-83	-0-	289	3			N	-0-					-0-
02		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
*03		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-

-----												
SNOW (DUFFER) //CONT.// 84447 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964												
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 158066 COMPL. DATE 11/30/1993 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3758 - 3767												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-	-0-
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-	-0-
12	589 N	566	-0-	-23	-0-	566	3			N	-0-	-0-
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-	-0-
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-	-0-
*03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	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												
-----												
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-	35
11	210 N	116	-0-	-94	-0-	116	3			N	-0-	35
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-	35
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-	35
*02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-	35
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	35
-----												
SNOW (STRAWN) 84447 848 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND												
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694												
SNOW-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 109969 COMPL. DATE 12/05/1983 TOTAL DEPTH 3824 PERF. 1656 - 1662												
-----												
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	101
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	101
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	101
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	101
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	101
03	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												
-----												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	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												
-----												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SNYDER (MORRIS)		84468 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
GORDON, R. L.		316450										
GORDON, R. L.		WELL #:		1 A	RRCID ->	110352	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2954	PERF.	2614 - 2634
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SOMERVELL (STRAWN)		84562 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SOMERVELL				
XTO ENERGY INC.		945936										
MCDOWELL, H.W. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	143674	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	3320 - 3364
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	CODE	AMT	AMT	BALANCE
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-		-0-
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-		-0-
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-		-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-		-0-
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-		-0-
*03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	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
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	CODE	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SOW BRANCH (STRAWN)		84848 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		213703										
JUDITH WINSTON KIGHT 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	277838	COMPL. DATE	08/08/2014	TOTAL DEPTH	3271	PERF.	2962 - 2972
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	1178	93	-0-	-1085	-0-	497	93	3	N	-0-		-0-
11	1140	110	-0-	-1030	-0-		110	3	N	-0-		-0-
12	1178 N	35	-0-	-1143	-0-		35	3	N	-0-		-0-
01	93 N	16	-0-	-77	-0-		16	3	N	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2016 - PLUGGED 03/16/16												

SPARKMAN (MARBLE FALLS)		84927 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: COMANCHE				
BAJA PRODUCTION		044650										
TEJAS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	218895	COMPL. DATE	04/00/1979	TOTAL DEPTH	3352	PERF.	2765 - 2846
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	24 N	24	-0-	-0-	B	-0-	20	3	4	9	N	145
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	145
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	145
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-					N	145
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	145
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	145

SPARKMAN (MARBLE FALLS)		//CONT.//		84927 500	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: COMANCHE		
CIRCLE D OIL & GAS, INC.				153608					
PIERSON HAROLD				WELL #: 1	RRCID -> 069960	COMPL. DATE 12/01/1976	TOTAL DEPTH 3007	PERF. N/A	
M	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
10	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2	N	-0-	-0-
11	6 N	4	-0-	-2 B	-0-	4 2	N	-0-	-0-
12	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2	N	-0-	-0-
01	5 N	4	-0-	-1 B	-0-	4 2	N	-0-	-0-
02	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	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	
10	93 N	70	-0-	-23 B	-0-	70 2	N	-0-	-0-
11	90 N	72	-0-	-18 B	-0-	72 2	N	-0-	-0-
12	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2	N	-0-	-0-
01	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59 2	N	-0-	-0-
02	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 2	N	-0-	-0-
-----									
PEARSON, WILLIS				WELL #: 5	RRCID -> 096463	COMPL. DATE 11/12/1981	TOTAL DEPTH 2863	PERF. 2713 - 2723	
10	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2	N	-0-	-0-
11	6 N	4	-0-	-2 B	-0-	4 2	N	-0-	-0-
12	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2	N	-0-	-0-
01	5 N	4	-0-	-1 B	-0-	4 2	N	-0-	-0-
02	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	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	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
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-
02	435 #	407	-0-	-28	-0-	407 3	N	-0-	-0-
03	465 #	421	-0-	-44	-0-	421 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	
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
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-	68
*03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-	68

SPRINGTOWN (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 85369 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930												
KATIE NOLA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144761 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 4480 - 4642												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
02		667 N	637	-0-	-30	-0-	637 2		N	-0-		-0-
03		713 N	696	-0-	-17	-0-	696 2		N	-0-		-0-
-----												
JOAN MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153954 COMPL. DATE 01/04/1995 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4487 - 4525												
10		496 N	347	-0-	-149	-0-	347 2		N	-0-		3
11		401 N	401	-0-	-0-	-0-	395 2	6 9	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
02		377 N	370	-0-	-7	-0-	306 2	64 9	N	58	61 1	5
*03		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-		5
-----												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964												
MADDEN WELL #: 1 RRCID -> 163107 COMPL. DATE 10/13/1996 TOTAL DEPTH 4518 PERF. 4362 - 4404												
10		434 N	423	-0-	-11	-0-	423 3		N	-0-		-0-
11		420 N	242	-0-	-178	-0-	242 3		N	-0-		-0-
12		465 N	413	-0-	-52	-0-	413 3		N	-0-		-0-
01		434 N	342	-0-	-92	-0-	342 3		N	-0-		-0-
02		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-		-0-
03		403 N	363	-0-	-40	-0-	363 3		N	-0-		-0-
-----												
SPRINGTOWN (CADDO) 85369 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
BRG LONE STAR LTD. 090870												
COOMER, J. S. WELL #: 2 RRCID -> 187479 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3212 - 3274												
10		372 N	357	-0-	-15 B	-0-	357 3		N	-0-		36
11		351 N	351	-0-	-0 B	-0-	351 3		N	-0-		36
12		358 N	358	-0-	-0 B	-0-	358 3		N	-0-		36
01		358 N	358	-0-	-0 B	-0-	358 3		N	-0-		36
02		332 N	332	-0-	-0 B	-0-	332 3		N	-0-		36
03		372 N	353	-0-	-19 B	-0-	353 3		N	-0-		36
-----												
OXXN 630579												
COOPER "B" WELL #: 1 C RRCID -> 087036 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A												
10		9 N	9	-0-	-0 B	-0-	9 2		Y	-0-		-0-
11		9 N	7	-0-	-2 B	-0-	7 2		Y	-0-		-0-
12		DLQ G-10	8	-0-	8 B	8	8 2		Y	-0-		-0-
01		DLQ G-10	5	-0-	5 B	13	5 2		Y	-0-		-0-
02		DLQ G-10	4	-0-	4 B	17	4 2		Y	-0-		-0-
03		DLQ G-10	8	-0-	8 B	25	8 2		Y	-0-		-0-
-----												
DUNAWAY WELL #: 1 RRCID -> 275558 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 3184 - 5144												
10		397 N	397	-0-	-0 B	-0-	397 2		N	-0-		30
11		323 N	323	-0-	-0 B	-0-	323 2		N	-0-		30
12		342 N	342	-0-	-0 B	-0-	342 2		N	-0-		30
01		403 N	178	-0-	-225 B	-0-	178 2		N	-0-		30
02		482 N	482	-0-	-0 B	-0-	482 2		N	-0-		30
*03		493 N	493	-0-	-0 B	-0-	493 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		
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
-----												
10		1240 N	471	-0-	-769	-0-	471 2	N	-0-			38
11		1170 N	556	-0-	-614	-0-	556 2	N	-0-			38
12		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2	N	-0-			38
01		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2	N	-0-			38
02		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2	N	-0-			38
03		961 N	452	-0-	-509	-0-	452 2	N	-0-			38
-----												
HUTCHESON		WELL #: 1 T		RRCID -> 092318		COMPL. DATE 08/04/1980		TOTAL DEPTH 6316		PERF. 5494 - 5506		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
HARRIS		WELL #: 1 T		RRCID -> 092320		COMPL. DATE 01/13/1981		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5461 - 5467		
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
11		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2	N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
01		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	N	-0-			-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-		N	-0-			-0-
*03		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 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		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		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		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		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		
10		837 N	727	-0-	-110	-0-	727 2	N	-0-			-0-
11		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2	N	-0-			-0-
12		868 N	595	-0-	-273	-0-	595 2	N	-0-			-0-
01		713 N	590	-0-	-123	-0-	590 2	N	-0-			-0-
02		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2	N	-0-			-0-
*03		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
10	2574 R	2574	-0-	-0-	-0-	2573 3		1 9	Y	1		69
11	2249 R	2249	-0-	-0-	-0-	2249 3			Y	-0-		69
12	2321 R	2321	-0-	-0-	-0-	2321 3			Y	-0-		69
01	1860 #	780	-0-	-1080	-0-	780 3			Y	-0-		69
02	1740 #	557	-0-	-1183	-0-	557 3			Y	-0-		69
*03	521 R	521	-0-	-0-	-0-	521 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		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS				
MCWHORTER, V.H.		WELL #: 1		RRCID -> 044335		COMPL. DATE 12/11/1961		TOTAL DEPTH 1953		PERF. 1650 - 1680		
10	31 #	10	-0-	-21	-0-	10 2			N	-0-		-0-
11	30 #	5	-0-	-25	-0-	5 2			N	-0-		-0-
12	31 #	1	-0-	-30	-0-	1 2			N	-0-		-0-
01	31 #	1	-0-	-30	-0-	1 2			N	-0-		-0-
02	10 #	1	-0-	-9	-0-	1 2			N	-0-		-0-
03	10 #	1	-0-	-9	-0-	1 2			N	-0-		-0-
-----												
HERRINGTON "A"		WELL #: 1 A		RRCID -> 116921		COMPL. DATE 08/08/1984		TOTAL DEPTH 4140		PERF. 3822 - 3876		
10	372 #	304	-0-	-68	-0-	300 2		4 9	N	4		121
11	360 #	280	-0-	-80	-0-	280 2			N	-0-		121
12	310 #	279	-0-	-31	-0-	279 2			N	-0-		121
01	310 #	293	-0-	-17	-0-	291 2		2 9	N	2		123
02	290 #	272	-0-	-18	-0-	269 2		3 9	N	3		126
03	310 #	292	-0-	-18	-0-	290 2		2 9	N	2		128
-----												
PIERCE		WELL #: 1		RRCID -> 123312		COMPL. DATE 03/25/1983		TOTAL DEPTH 4185		PERF. 4061 - 4065		
10	372 #	346	-0-	-26	-0-	346 2			N	-0-		57
11	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364 2			N	-0-		57
12	372 #	365	-0-	-7	-0-	364 2		1 9	N	1		58
01	372 #	365	-0-	-7	-0-	364 2		1 9	N	1		59
02	348 #	340	-0-	-8	-0-	340 2			N	-0-		59
03	372 #	346	-0-	-26	-0-	342 2		4 9	N	4		63
-----												
PRITCHARD		WELL #: 2		RRCID -> 123313		COMPL. DATE 06/30/1983		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3549 - 4072		
10	186 #	185	-0-	-1	-0-	185 2			Y	-0-		27
11	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194 2			Y	-0-		27
12	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194 2			Y	-0-		27
01	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194 2			Y	-0-		27
02	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182 2			Y	-0-		27
03	186 #	185	-0-	-1	-0-	183 2		2 9	Y	2		29



STEPHENS COUNTY REGULAR														
BRAKA OPERATING, L.L.C.														
PRITCHARD														
//CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS														
//CONT.// 088563														
WELL #: 3 RRCID -> 123314 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3538 - 4069														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
						(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		186 #	176	-0-	-10	-0-	-0-	176	2	Y	-0-		28	
11		185 R	185	-0-	-0-	-0-	-0-	185	2	Y	-0-		28	
12		186 #	185	-0-	-1	-0-	-0-	185	2	Y	-0-		28	
01		186 #	185	-0-	-1	-0-	-0-	185	2	Y	-0-		28	
02		174 #	173	-0-	-1	-0-	-0-	173	2	Y	-0-		28	
03		186 #	176	-0-	-10	-0-	-0-	174	2	Y	2		30	
-----														
WILLIAMSON														
WELL #: 3 RRCID -> 123317 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH 4249 PERF. 2022 - 2030														
10		66 R	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-		-0-	
11		69 R	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-		-0-	
12		69 R	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-		-0-	
01		69 R	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-		-0-	
02		65 R	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-		-0-	
*03		65 R	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-		-0-	
-----														
BILBY														
WELL #: 1 RRCID -> 135804 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3819 - 3827														
10		124 #	105	-0-	-19	-0-	-0-	105	2	N	-0-		-0-	
11		120 #	105	-0-	-15	-0-	-0-	105	2	N	-0-		-0-	
12		124 #	105	-0-	-19	-0-	-0-	105	2	N	-0-		-0-	
01		124 #	105	-0-	-19	-0-	-0-	105	2	N	-0-		-0-	
02		116 #	105	-0-	-11	-0-	-0-	105	2	N	-0-		-0-	
03		124 #	105	-0-	-19	-0-	-0-	105	2	N	-0-		-0-	
-----														
TERRELL, J.C.														
WELL #: 1 R RRCID -> 151403 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1499 PERF. 1422 - 1431														
10		67 R	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-		-0-	
11		63 R	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-		-0-	
12		62 #	61	-0-	-1	-0-	-0-	61	2	N	-0-		-0-	
01		62 #	46	-0-	-16	-0-	-0-	46	2	N	-0-		-0-	
02		58 #	47	-0-	-11	-0-	-0-	47	2	N	-0-		-0-	
03		62 #	60	-0-	-2	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-	
-----														
JACKSON														
WELL #: 2 RRCID -> 170248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1588 PERF. 1511 - 1517														
10		31 #	22	-0-	-9	-0-	-0-	22	2	N	-0-		-0-	
11		30 #	23	-0-	-7	-0-	-0-	23	2	N	-0-		-0-	
12		31 #	22	-0-	-9	-0-	-0-	22	2	N	-0-		-0-	
01		31 #	17	-0-	-14	-0-	-0-	17	2	N	-0-		-0-	
02		29 #	16	-0-	-13	-0-	-0-	16	2	N	-0-		-0-	
03		31 #	22	-0-	-9	-0-	-0-	22	2	N	-0-		-0-	
-----														
S & E REAL ESTATE CORP.														
WELL #: 3 RRCID -> 175264 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1687 - 1696														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----														
JACKSON, ROBERT														
WELL #: 3 RRCID -> 186525 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1440 - 1458														
10		31 #	24	-0-	-7	-0-	-0-	24	2	N	-0-		-0-	
11		30 #	22	-0-	-8	-0-	-0-	22	2	N	-0-		-0-	
12		31 #	22	-0-	-9	-0-	-0-	22	2	N	-0-		-0-	
01		31 #	16	-0-	-15	-0-	-0-	16	2	N	-0-		-0-	
02		29 #	17	-0-	-12	-0-	-0-	17	2	N	-0-		-0-	
03		31 #	21	-0-	-10	-0-	-0-	21	2	N	-0-		-0-	

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563  
 GLASCOCK, GEORGE WELL #: 4 RRCID -> 194207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1784 - 1794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	124 #	89	-0-	-35	-0-	74	2	15	9	N	14		160
11	120 #	87	-0-	-33	-0-	64	2	23	9	N	21		181
12	124 #	81	-0-	-43	-0-	64	2	17	9	N	15	169 1	27
01	124 #	95	-0-	-29	-0-	73	2	22	9	N	20		47
02	117 R	117	-0-	-0-	-0-	76	2	41	9	N	37		84
*03	102 R	102	-0-	-0-	-0-	78	2	24	9	N	22		106

BRECK OPERATING CORP. 089974  
 VEALE, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 042658 COMPL. DATE 09/28/1967 TOTAL DEPTH 4535 PERF. N/A

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						
02	974 R	974	-0-	-0-	-0-	96	1	861	3	N	15		148
						17	9						
*03	968 R	968	-0-	-0-	-0-	103	1	851	3	N	13	139 1	22
						14	9						

BROWER, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 186683 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4154 - 4164

10	124 #	112	-0-	-12	-0-	110	2	2	9	N	2		63
11	90 #	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-		63
12	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-		63
01	124 #	106	-0-	-18	-0-	104	2	2	9	N	2		65
02	116 #	89	-0-	-27	-0-	87	2	2	9	N	2		67
03	124 #	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-		67

BRICO OIL, INC. 091040  
 ELLIS-ROBBINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 111238 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3181 - 3170

10	465 #	215	-0-	-250	-0-	215	3			N	-0-		21
11	450 #	186	-0-	-264	-0-	186	3			N	-0-		21
12	248 #	130	-0-	-118	-0-	130	3			N	-0-		21
*01	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	21 7	-0-
*02	232 #	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-		-0-
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		-0-

BRITTON OPERATING, INC. 094640  
 HOKETT WELL #: 1 RRCID -> 137589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4555 PERF. 4007 - 4011

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

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS					
BURTON SERVICES, INC.				112251								
STELLE				WELL #: 1	RRCID -> 115339	COMPL. DATE 07/29/1977	TOTAL DEPTH 4030	PERF. 3948	- 3958			
M	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	
10	124 #	100	-0-	-24	-0-	100 2		N	-0-		-0-	
11	90 #	35	-0-	-55	-0-	35 2		N	-0-		-0-	
12	93 #	47	-0-	-46	-0-	47 2		N	-0-		-0-	
01	93 #	30	-0-	-63	-0-	30 2		N	-0-		-0-	
02	87 #	18	-0-	-69	-0-	18 2		N	-0-		-0-	
03	93 #	23	-0-	-70	-0-	23 2		N	-0-		-0-	
-----												
HERRINGTON				WELL #: 1	RRCID -> 123955	COMPL. DATE 09/00/1998	TOTAL DEPTH 2145	PERF. 1924	- 1932			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
NOLEN				WELL #: 1	RRCID -> 146050	COMPL. DATE 05/04/1982	TOTAL DEPTH 3990	PERF. 3560	- 3620			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
CC OIL & GAS MORGAN				140617	WELL #: 1	RRCID -> 198307	COMPL. DATE 03/14/1977	TOTAL DEPTH 2957	PERF. 1803	- 1941		
10	62 #	58	-0-	-4	-0-	58 3		N	-0-		-0-	
11	60 #	55	-0-	-5	-0-	55 3		N	-0-		-0-	
12	62 #	47	-0-	-15	-0-	47 3		N	-0-		-0-	
01	62 #	34	-0-	-28	-0-	34 3		N	-0-		-0-	
02	58 #	45	-0-	-13	-0-	45 3		N	-0-		-0-	
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
DBC OPERATING COMPANY LLC POWELL ESTATE				195725	WELL #: 1A	RRCID -> 152887	COMPL. DATE 01/01/1995	TOTAL DEPTH 2060	PERF. 1930	- 1940		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
DELTA OIL & GAS LTD. KIGHT, JUDITH WINSTON -B-				213703	WELL #: 1	RRCID -> 141409	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4174	PERF. 3762	- 3782	
10	496 #	301	-0-	-195	-0-	301 3		N	-0-		15	
11	505 R	505	-0-	-0-	-0-	505 3		N	-0-		15	
12	506 R	506	-0-	-0-	-0-	506 3		N	-0-		15	
01	616 R	616	-0-	-0-	-0-	616 3		N	-0-		15	
02	646 R	646	-0-	-0-	-0-	646 3		N	-0-		15	
*03	706 R	706	-0-	-0-	-0-	706 3		N	-0-		15	

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS							
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703										
COPELAND-MITCHELL "B"		WELL #:		1	RRCID ->	258976	COMPL. DATE	03/13/2002	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3339 - 3385		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/26/2016 - PLUGGED 04/26/16														
-----														
ROGERS, R.M. ESTATE "G"		WELL #:		2	RRCID ->	273280	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	4215	PERF.	3730 - 3750		
10	1426 #	1230	-0-	-196	-0-	1230	3			N	-0-			-0-
11	1230 #	760	-0-	-470	-0-	760	3			N	-0-			-0-
12	1271 #	674	-0-	-597	-0-	674	3			N	-0-			-0-
01	1271 #	543	-0-	-728	-0-	543	3			N	-0-			-0-
02	1160 #	427	-0-	-733	-0-	427	3			N	-0-			-0-
03	1240 #	468	-0-	-772	-0-	468	3			N	-0-			-0-
-----														
KIGHT, JUDITH WINSTON		WELL #:		1U	RRCID ->	279510	COMPL. DATE	11/26/2015	TOTAL DEPTH	4182	PERF.	2784 - 2794		
*11	312	NO RPT	-0-	-312	-0-					N	NO RPT			-0-
*12	2418	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT			-0-
*01	2418	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT			-0-
*02	2262	2577	-0-	315	315	2577	3			N	-0-			-0-
*03	2418	2750	-0-	332	647	2750	3			N	-0-			-0-
-----														
E.C. HINDMAN OIL AND GAS HILL, JIMMY R.		WELL #:		1 U	RRCID ->	169009	COMPL. DATE	08/25/1976	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3735 - 3743		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ENSTAR ENERGY, INC. NIX, J.E.		WELL #:		1	RRCID ->	185536	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1992	PERF.	1612 - 1640		
10	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-
11	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-			-0-
12	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			-0-
01	15 #	14	-0-	-1	-0-	14	2			N	-0-			-0-
02	29 #	14	-0-	-15	-0-	14	2			N	-0-			-0-
03	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS				
ESTACADO ENERGY, LLC				254441							
KNOX, M. C.				WELL #: 11	RRCID -> 143298	COMPL. DATE 05/18/1990	TOTAL DEPTH 3560	PERF. 3064	-	3067	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9						-0-
-----											
FOAG, INC.				274964							
GOFORTH, W.H.				WELL #: 1	RRCID -> 115828	COMPL. DATE 01/20/1983	TOTAL DEPTH 4060	PERF. 3794	-	3799	
10	806 #	777	-0-	-29	-0-	777 2					-0-
11	780 #	681	-0-	-99	-0-	681 2					-0-
12	806 #	484	-0-	-322	-0-	484 2					-0-
01	775 #	718	-0-	-57	-0-	718 2					-0-
02	725 #	672	-0-	-53	-0-	672 2					-0-
03	775 #	699	-0-	-76	-0-	699 2					-0-
-----											
GOFORTH, W.H.				WELL #: 2	RRCID -> 115829	COMPL. DATE 03/28/1994	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3797	-	3804	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922						-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922						-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922						-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922						-0-
-----											
LANGFORD, P.C.				WELL #: 1	RRCID -> 128931	COMPL. DATE 07/04/1983	TOTAL DEPTH 2077	PERF. 2033	-	2037	
10	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41 2					-0-
11	30 #	16	-0-	-14	-0-	16 2					-0-
12	31 #	1	-0-	-30	-0-	1 2					-0-
01	31 #	8	-0-	-23	-0-	8 2					-0-
02	455 R	455	-0-	-0-	-0-	455 2					-0-
03	31 #	25	-0-	-6	-0-	25 2					-0-
-----											
LANGFORD, G. R.				WELL #: 2	RRCID -> 185434	COMPL. DATE 11/14/1989	TOTAL DEPTH 4326	PERF. 3973	-	3990	
10	62 #	39	-0-	-23	-0-	39 2					-0-
11	60 #	14	-0-	-46	-0-	14 2					-0-
12	31 #	25	-0-	-6	-0-	25 2					-0-
01	31 #	28	-0-	-3	-0-	28 2					-0-
02	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 2					-0-
03	31 #	21	-0-	-10	-0-	21 2					-0-
-----											
HART, H. W.				WELL #: 1A	RRCID -> 247991	COMPL. DATE 07/25/1963	TOTAL DEPTH 4340	PERF. 2702	-	2810	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						45
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						45
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						45
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						45
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						45
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						45
				RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 08 LEASE	23793	05/19/2015				

STEPHENS COUNTY REGULAR INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT FRANKS, THOMAS B														
//CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS														
424940														
WELL #: 1 RRCID -> 129847 COMPL. DATE 04/02/1979 TOTAL DEPTH 4469 PERF. 4408 - 4442														
M O	ALLOW 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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
IRON HORSE OIL & GAS, INC. SWENSON, CLARA J.														
426407														
WELL #: 1 RRCID -> 186524 COMPL. DATE 07/05/1972 TOTAL DEPTH 2439 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51
-----														
ITX CORPORATION VEALE, A. S. -C-														
427179														
WELL #: 7 RRCID -> 181952 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3230 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC MOK														
430677														
WELL #: 1 RRCID -> 183007 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4014 - 4018														
10	124 #	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-			-0-
11	120 #	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-			-0-
12	124 #	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-			-0-
01	124 #	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-			-0-
02	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-
03	93 #	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-			-0-
-----														
KEATING ENERGY, INC. HARRIS, MAGGIE ET AL														
453142														
WELL #: 2 RRCID -> 141242 COMPL. DATE 02/25/1959 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3783 - 3788														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
KORNYE-TILLMAN COMPANY EPPEY JENNINGS														
475741														
WELL #: 2 L RRCID -> 106123 COMPL. DATE 10/22/1976 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3455 - 3473														
10	1054 #	1008	-0-	-46	-0-	1008	2			N	-0-			-0-
11	1020 #	928	-0-	-92	-0-	928	2			N	-0-			-0-
12	1057 R	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-			-0-
01	1023 #	1012	-0-	-11	-0-	1012	2			N	-0-			-0-
02	957 #	938	-0-	-19	-0-	938	2			N	-0-			-0-
03	1054 #	975	-0-	-79	-0-	975	2			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS															
MAGELLAN RESOURCES 521353															
FAMBRO, J. M. -H- WELL #: RRCID -> 141414 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1837 - 1849															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				44
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				44
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				44
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				44
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				44
03	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															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
HARRIS, ROY L. WELL #: 1 RRCID -> 277132 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2126 - 2146															
10	1526	R	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2		N	-0-				-0-
11	1430	R	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2		N	-0-				-0-
12	1561	R	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2		N	-0-				-0-
01	1420	R	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2		N	-0-				-0-
02	1475	R	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2		N	-0-				-0-
*03	1561	R	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2		N	-0-				-0-
-----															
PETEX 659782															
SIKES F WELL #: 2 RRCID -> 108626 COMPL. DATE 11/25/1983 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3981 - 3989															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
SIKES FF WELL #: 1 A RRCID -> 109287 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1957 - 1965															
10	248	#	247	-0-	-1	-0-	247	2		N	-0-				-0-
11	240	#	238	-0-	-2	-0-	238	2		N	-0-				-0-
12	248	#	227	-0-	-21	-0-	227	2		N	-0-				-0-
01	248	#	218	-0-	-30	-0-	218	2		N	-0-				-0-
02	232	#	205	-0-	-27	-0-	205	2		N	-0-				-0-
03	248	#	222	-0-	-26	-0-	222	2		N	-0-				-0-
-----															
SIKES FF WELL #: 2 A RRCID -> 109721 COMPL. DATE 01/29/1984 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1949 - 1955															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR													//CONT.// 85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS								
PETEX													//CONT.// 659782														
WHITE, G.T.													WELL #: 1		RRCID -> 113368		COMPL. DATE 08/19/1975		TOTAL DEPTH 1925		PERF. 1840 - 1844						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE							
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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						
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
-----																											
FAMBRO C													WELL #: 1		RRCID -> 159688		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4360		PERF. 2131 - 2143						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-							
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-							
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-							
-----																											
FAMBROUGH, W.													WELL #: 8		RRCID -> 172019		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 2152		PERF. 2115 - 2118						
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-							
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-							
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-							
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-							
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-							
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-							
-----																											
FAMBROUGH, W.													WELL #: 4		RRCID -> 172022		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2145		PERF. 2110 - 2118						
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-							
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-							
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-							
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-							
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-							
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-							
-----																											
HUNTER, L.													WELL #: 3		RRCID -> 196772		COMPL. DATE 01/25/1996		TOTAL DEPTH 4154		PERF. 3218 - 3223						
10		186 #	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-							
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-							
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-							
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-							
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-							
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-							
-----																											
CRIDER													WELL #: 1		RRCID -> 226461		COMPL. DATE 08/14/1986		TOTAL DEPTH 4236		PERF. 3550 - 3557						
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							



STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS										
PETEX		//CONT.//		659782													
HALL '8' UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	269690	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2468 - 2734					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					27
11		2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					27
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02		1 R	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-					27
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

RAY HERRING ESTATE				695237													
LAKE SAND UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	099050	COMPL. DATE	04/06/1982	TOTAL DEPTH	4285	PERF.	3646 - 3654					
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						6
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						6
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						6
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						6
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						6
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						6

WHITE		WELL #:		2	RRCID ->	106660	COMPL. DATE	07/28/1983	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	3619 - 3629					
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						8
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						8
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						8
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						8
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						8
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						8

RED GAP OIL & GAS LLC		LINK "76"		697026	RRCID ->	253453	COMPL. DATE	08/29/1991	TOTAL DEPTH	2105	PERF.	1706 - 1814
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	59
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	59
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	59
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	59
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	59
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	59
RECLASSIFIED TO OIL												
06/01/2013												

RIPTIDE ENERGY LLC		WILLARDS WISH		712946	RRCID ->	170645	COMPL. DATE	04/30/1995	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4166 - 4174
10	1023 #	NO RPT	-0-	-1023	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	990 #	NO RPT	-0-	-990	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	957 #	NO RPT	-0-	-957	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC.		BLACK RANCH		735231	RRCID ->	197269	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4276	PERF.	3875 - 3937
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	68
01	1085 #	739	-0-	-346	-0-	682	2	57	9	N	52	120
02	1015 #	683	-0-	-332	-0-	637	2	46	9	N	42	162
03	806 #	728	-0-	-78	-0-	670	2	58	9	N	53	45

STEPHENS COUNTY REGULAR SAFARI RESOURCES, LLC FAMBRO, J.M.		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS				
				743194							
				WELL #: 2	RRCID -> 128815	COMPL. DATE 03/14/1975	TOTAL DEPTH 2700	PERF. 1802	- 1888		
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	EOM BALANCE
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-
02	87 #	66	-0-	-21	-0-	66 2		N	-0-		-0-
*03	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-		-0-
-----											
SBS OIL COMPANY FAMBRO-VICK				749870							
				WELL #: 2	RRCID -> 252147	COMPL. DATE 11/30/1981	TOTAL DEPTH 3754	PERF. 1818	- 1872		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SKY RESOURCES, INC. HINSON, ED				786408							
				WELL #: 12	RRCID -> 146315	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4628	PERF. 4162	- 4216		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	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			
10	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-		-0-
11	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-		-0-
12	310 #	253	-0-	-57	-0-	253 3		N	-0-		-0-
01	310 #	240	-0-	-70	-0-	240 3		N	-0-		-0-
02	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-		-0-
03	310 #	262	-0-	-48	-0-	262 3		N	-0-		-0-
-----											
SQUYRES OIL CO., INC. GARDENHIRE, W. J.				810818							
				WELL #: 6	RRCID -> 053459	COMPL. DATE 39/03/1958	TOTAL DEPTH 2200	PERF. 2100	- 2200		
10	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-		-0-
11	120 #	109	-0-	-11	-0-	109 3		N	-0-		-0-
12	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-		-0-
01	155 #	134	-0-	-21	-0-	134 3		N	-0-		-0-
02	145 #	113	-0-	-32	-0-	113 3		N	-0-		-0-
03	155 #	125	-0-	-30	-0-	125 3		N	-0-		-0-
-----											
GANT				WELL #: 1	RRCID -> 121351	COMPL. DATE 06/01/1977	TOTAL DEPTH 2154	PERF. 2102	- 2109		
10	31 #	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-		-0-
11	30 #	16	-0-	-14	-0-	16 3		N	-0-		-0-
12	31 #	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-		-0-
01	31 #	16	-0-	-15	-0-	16 3		N	-0-		-0-
02	29 #	15	-0-	-14	-0-	15 3		N	-0-		-0-
03	31 #	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS							
SQUYRES OIL CO., INC.		//CONT.//		810818										
BRUCE, M.C.		WELL #:		2	RRCID ->	122612	COMPL. DATE	12/17/1923	TOTAL DEPTH	2103	PERF. 2003 -	2103		
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
10	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
11	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
12	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
01	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-			-0-
02	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
*03	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
-----														
BRUCE, M.C.		WELL #:		4	RRCID ->	122620	COMPL. DATE	05/08/1952	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 2025 -	2043		
10	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
11	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
12	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
01	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-			-0-
02	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
*03	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
-----														
PRATT, D.C.		WELL #:		13	RRCID ->	122622	COMPL. DATE	08/29/1964	TOTAL DEPTH	2045	PERF. 2004 -	2012		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-			-0-
11	60 #	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-			-0-
12	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-			-0-
01	62 #	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-			-0-
02	58 #	42	-0-	-16	-0-	42	3			N	-0-			-0-
03	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-			-0-
-----														
HARMON, J.W.		WELL #:		3	RRCID ->	122627	COMPL. DATE	05/12/1921	TOTAL DEPTH	2075	PERF. 2015 -	2075		
10	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
11	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
12	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
01	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
02	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
03	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		
10	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
11	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
12	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
01	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
02	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
03	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		
10	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
11	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
12	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
01	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
02	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
03	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS								
SQUYRES OIL CO., INC.		//CONT.//		810818											
DAVIS, J.W.		WELL #:		1	RRCID ->	122630	COMPL. DATE	02/21/1921	TOTAL DEPTH	1920	PERF.	1898 - 1920			
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	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
BRUCE, M.C. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	124992	COMPL. DATE	06/27/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2108 - 2122			
10	124 #	113	-0-	-11	-0-	113	3				N	-0-			-0-
11	120 #	91	-0-	-29	-0-	91	3				N	-0-			-0-
12	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	3				N	-0-			-0-
01	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3				N	-0-			-0-
02	116 #	94	-0-	-22	-0-	94	3				N	-0-			-0-
03	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	3				N	-0-			-0-
-----															
MCCLESKY, J.T.		WELL #:		1	RRCID ->	124994	COMPL. DATE	02/19/1975	TOTAL DEPTH	4468	PERF.	2771 - 2785			
10	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3				N	-0-			-0-
11	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3				N	-0-			-0-
12	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	3				N	-0-			-0-
01	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3				N	-0-			-0-
02	29 #	22	-0-	-7	-0-	22	3				N	-0-			-0-
*03	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3				N	-0-			-0-
-----															
BRUCE, M.C.		WELL #:		1	RRCID ->	125882	COMPL. DATE	07/10/1923	TOTAL DEPTH	2126	PERF.	2006 - 2026			
10	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	3				N	-0-			-0-
11	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	3				N	-0-			-0-
12	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	3				N	-0-			-0-
01	124 #	81	-0-	-43	-0-	81	3				N	-0-			-0-
02	116 #	90	-0-	-26	-0-	90	3				N	-0-			-0-
03	124 #	108	-0-	-16	-0-	108	3				N	-0-			-0-
-----															
WILLIAMS, J.M.		WELL #:		6	RRCID ->	125906	COMPL. DATE	00/00/1923	TOTAL DEPTH	2115	PERF.	2040 - 2060			
10	62 #	5	-0-	-57	-0-	5	3				N	-0-			-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-			-0-
12	62 #	2	-0-	-60	-0-	2	3				N	-0-			-0-
01	62 #	3	-0-	-59	-0-	3	3				N	-0-			-0-
02	58 #	1	-0-	-57	-0-	1	3				N	-0-			-0-
03	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3				N	-0-			-0-
-----															
WILLIAMS, J.M.		WELL #:		2	RRCID ->	125907	COMPL. DATE	00/00/1924	TOTAL DEPTH	2148	PERF.	2130 - 2145			
10	93 #	8	-0-	-85	-0-	8	3				N	-0-			-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-			-0-
12	93 #	2	-0-	-91	-0-	2	3				N	-0-			-0-
01	93 #	5	-0-	-88	-0-	5	3				N	-0-			-0-
02	87 #	-0-	-0-	-87	-0-						N	-0-			-0-
03	8 #	7	-0-	-1	-0-	7	3				N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS						
SQUYRES OIL CO., INC.		//CONT.//		810818									
GARDENHIRE, W.J.		WELL #:		2	RRCID ->	127489	COMPL. DATE	03/12/1924	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2025 - 2043		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	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		
10	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-		-0-	
11	60 #	32	-0-	-28	-0-	32	3		N	-0-		-0-	
12	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	3		N	-0-		-0-	
01	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-		-0-	
02	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-		-0-	
*03	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-		-0-	
-----													
BRUCE, M.C. -A-		WELL #:		3	RRCID ->	127492	COMPL. DATE	06/08/1924	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2098 - 2120		
10	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-		-0-	
11	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-		-0-	
12	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-		-0-	
01	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-		-0-	
02	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-		-0-	
03	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-		-0-	
-----													
PRATT, D. C.		WELL #:		1	RRCID ->	192392	COMPL. DATE	09/03/1926	TOTAL DEPTH	2043	PERF. 1906 - 2043		
10	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-		-0-	
11	120 #	109	-0-	-11	-0-	109	3		N	-0-		-0-	
12	155 #	97	-0-	-58	-0-	97	3		N	-0-		-0-	
01	155 #	109	-0-	-46	-0-	109	3		N	-0-		-0-	
02	145 #	99	-0-	-46	-0-	99	3		N	-0-		-0-	
03	124 #	123	-0-	-1	-0-	123	3		N	-0-		-0-	
-----													
PRATT, D. C.		WELL #:		10	RRCID ->	192393	COMPL. DATE	09/02/1936	TOTAL DEPTH	2027	PERF. 1976 - 2027		
10	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-		168	
11	225 R	225	-0-	-0-	-0-	221	3	4	9	N	4	172	
12	279 #	200	-0-	-79	-0-	197	3	3	9	N	3	175	
01	279 #	225	-0-	-54	-0-	222	3	3	9	N	3	178	
02	261 #	202	-0-	-59	-0-	201	3	1	9	N	1	179	
03	279 #	252	-0-	-27	-0-	251	3	1	9	N	1	180	
-----													
LANGFORD, G. R.		WELL #:		1	RRCID ->	193554	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3554 - 3567		
10	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-		47	
11	60 #	45	-0-	-15	-0-	45	3		N	-0-		47	
12	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-		47	
01	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-		47	
02	58 #	46	-0-	-12	-0-	46	3		N	-0-		47	
03	62 #	38	-0-	-24	-0-	38	3		N	-0-		47	

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS  
 T-N-T ENGINEERING, INC. 834092  
 JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 272269 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3298 - 3374

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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

US. FUELS, INC. 879264  
 FARABEE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 044336 COMPL. DATE 12/07/1961 TOTAL DEPTH 1920 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, JACK OPERATING 918443  
 MARTIN, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 257137 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3942 - 3948

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, ROSA WELL #: 2 RRCID -> 266986 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 3900 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 ANDERSON PRODUCTION 022922  
 MORRIS, VIRGIL "A" WELL #: 5 RRCID -> 202368 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 3745 PERF. 3297 - 3305

10	93 N	77	-0-	-16	-0-	63	2	14	9	N	13					188
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	289	2	4	9	N	4					192
12	93 N	23	-0-	-70	-0-	23	2			N	-0-					192
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					192
02	290 N	61	-0-	-229	-0-	61	2			N	-0-					192
*03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	58	2	12	9	N	11	163	1			40

BASA RESOURCES, INC. 053974  
 ACKERS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 216258 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3033 - 3038

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974																	
CROWLEY, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 229069 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2120 - 2130																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
GILMORE, N. J. WELL #: 1 RRCID -> 229375 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 3862 - 3872																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		95 X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*03		95 X	19	-0-	-76	-0-	19	2			N	-0-					-0-
-----																	
HILL, G. W. WELL #: 1R RRCID -> 237209 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3942 - 3960																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
WARD, J. M. "1240" WELL #: 201 RRCID -> 237245 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3846 - 4070																	
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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																	
10		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
11		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
12		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
01		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
02		2378 N	2252	-0-	-126	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
03		2573 N	1243	-0-	-1330	-0-	1243	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																	
10		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
11		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
12		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
01		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
*02		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563													
COPELAND, SHALOR WELL #: 4 L RRCID -> 036999 COMPL. DATE 05/01/1965 TOTAL DEPTH 3535 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-
11		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			-0-
12		31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		N	-0-			-0-
01		12 N	2	-0-	-10	-0-	2 2		N	-0-			-0-
02		29 N	14	-0-	-15	-0-	14 2		N	-0-			-0-
*03		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			-0-
-----													
TERRELL, J. C., -A- WELL #: 1 RRCID -> 044691 COMPL. DATE 03/01/1952 TOTAL DEPTH 1472 PERF. N/A													
10		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-			-0-
11		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			-0-
12		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			-0-
01		93 N	53	-0-	-40	-0-	53 2		N	-0-			-0-
02		58 N	55	-0-	-3	-0-	55 2		N	-0-			-0-
*03		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			-0-
-----													
GHOLSON, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 047509 COMPL. DATE 11/16/1920 TOTAL DEPTH 3242 PERF. N/A													
10		186 N	131	-0-	-55	-0-	129 2	2 9	N	2			88
11		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-			88
12		155 N	125	-0-	-30	-0-	125 2		N	-0-			88
01		124 N	98	-0-	-26	-0-	98 2		N	-0-			88
02		145 N	58	-0-	-87	-0-	58 2		N	-0-			88
*03		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-			88
-----													
THOMPSON, H. C. UNIT WELL #: 8 B RRCID -> 052461 COMPL. DATE 11/01/1962 TOTAL DEPTH 1938 PERF. N/A													
10		31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		N	-0-			-0-
11		30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2		N	-0-			-0-
12		9 N	1	-0-	-8	-0-	1 2		N	-0-			-0-
01		8 N	1	-0-	-7	-0-	1 2		N	-0-			-0-
02		5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2		N	-0-			-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
-----													
BLACK WELL #: 1 RRCID -> 057122 COMPL. DATE 01/24/1974 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BLACK WELL #: 2 RRCID -> 061448 COMPL. DATE 03/18/1975 TOTAL DEPTH 2713 PERF. N/A													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BALLARD O. M. WELL #: 1 RRCID -> 061706 COMPL. DATE 10/14/1973 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563												
GLASCOCK, GEO. WELL #: 1 RRCID -> 073013 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH 1812 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
10		93 N	74	-0-	-19	-0-	74 2			N	-0-	-0-
11		90 N	64	-0-	-26	-0-	64 2			N	-0-	-0-
12		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2			N	-0-	-0-
01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2			N	-0-	-0-
02		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2			N	-0-	-0-
*03		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2			N	-0-	-0-
-----												
GLASCOCK, GEO. WELL #: 3 RRCID -> 081798 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1724 - 1736												
10		93 N	73	-0-	-20	-0-	73 2			N	-0-	-0-
11		90 N	63	-0-	-27	-0-	63 2			N	-0-	-0-
12		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2			N	-0-	-0-
01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2			N	-0-	-0-
02		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2			N	-0-	-0-
*03		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2			N	-0-	-0-
-----												
GLASCOCK, GEO. WELL #: 2 RRCID -> 081801 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1735 PERF. 1602 - 1606												
10		93 N	74	-0-	-19	-0-	74 2			N	-0-	-0-
11		90 N	64	-0-	-26	-0-	64 2			N	-0-	-0-
12		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2			N	-0-	-0-
01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2			N	-0-	-0-
02		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2			N	-0-	-0-
*03		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2			N	-0-	-0-
-----												
COPELAND, SHALOR WELL #: 1 RRCID -> 094065 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3324 - 3328												
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
02		87 N	60	-0-	-27	-0-	60 2			N	-0-	17
*03		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2			N	-0-	17
-----												
COPELAND, SHALOR WELL #: 4 U RRCID -> 099914 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3337 - 3342												
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-
02		87 N	71	-0-	-16	-0-	71 2			N	-0-	-0-
*03		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2			N	-0-	-0-
-----												
JENNINGS, G. C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 111234 COMPL. DATE 05/15/1982 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3370 - 3626												
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-
02		116 N	111	-0-	-5	-0-	111 2			N	-0-	-0-
*03		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2			N	-0-	-0-
-----												
SCOTT, JOE WELL #: 3 RRCID -> 136646 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 3627 PERF. 3236 - 3244												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563																	
SCOTT, JOE WELL #: 1 RRCID -> 136650 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3242 - 3252																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02		145 N	113	-0-	-32	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
03		155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
-----																	
MADO WELL #: 1 RRCID -> 136651 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3230 - 3239																	
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-
02		812 N	690	-0-	-122	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
03		992 N	768	-0-	-224	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
-----																	
MADO WELL #: 2 RRCID -> 136653 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3374 - 3390																	
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-
02		174 N	141	-0-	-33	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
03		217 N	158	-0-	-59	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
-----																	
MASSENBURG WELL #: 1 RRCID -> 136655 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3370 - 3376																	
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
02		203 N	183	-0-	-20	-0-	183	2			Y	-0-					101
03		279 N	205	-0-	-74	-0-	203	2	2	9	Y	2					103
-----																	
BALLARD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 159321 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1885 - 1961																	
10		496 N	426	-0-	-70	-0-	426	2			N	-0-					-0-
11		510 N	449	-0-	-61	-0-	449	2			N	-0-					-0-
12		465 N	398	-0-	-67	-0-	398	2			N	-0-					-0-
01		434 N	370	-0-	-64	-0-	370	2			N	-0-					-0-
02		435 N	374	-0-	-61	-0-	374	2			N	-0-					-0-
*03		546 N	546	-0-	-0-	-0-	397	2	149	9	N	135					135
-----																	
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 177456 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1445 - 1453																	
10		93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11		90 N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12		93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
-----																	
CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 185024 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1448 - 1464																	
10		93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11		90 N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12		93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563															
COPELAND RANCH "C" WELL #: 11 RRCID -> 206354 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 4008 - 4040															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14 N	8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-			-0-
11		30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-			-0-
12		14 N	6	-0-	-8	-0-	6	2			N	-0-			-0-
01		8 N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02		8 N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03		6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-			-0-
-----															
ANJEVAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209244 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4030 - 4110															
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224268 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2134 - 2136															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		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															
10		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-			46
11		692 N	692	-0-	-0-	-0-	681	2	11	9	N	-10			56
12		744 N	696	-0-	-48	-0-	696	2			N	-0-			56
01		713 N	698	-0-	-15	-0-	698	2			N	-0-			56
02		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-			56
*03		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-			56
-----															
LEDBETTER 'SOUTH' WELL #: 1 RRCID -> 277558 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3816 - 3842															
10		1496	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-			-0-
11		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-			-0-
12		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-			-0-
01		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-			-0-
02		1537 N	1529	-0-	-8	-0-	1529	2			N	-0-			-0-
*03		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-			-0-
-----															
BRECK OPERATING CORP. 089974															
DUNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 113367 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4045 - 4052															
10		653 N	653	-0-	-0-	-0-	40	1	613	2	N	-0-			-0-
11		641 N	641	-0-	-0-	-0-	40	1	601	2	N	-0-			-0-
12		708 N	708	-0-	-0-	-0-	40	1	668	2	N	-0-			-0-
01		694 N	694	-0-	-0-	-0-	40	1	654	2	N	-0-			-0-
02		614 N	614	-0-	-0-	-0-	40	1	574	2	N	-0-			-0-
03		713 N	648	-0-	-65	-0-	40	1	608	2	N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
BRICO OIL, INC. 091040														
AKIN-WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 087869 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3014 - 3122														
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
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
-----														
CONNER, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 114703 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 3102 - 3164														
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-
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-				N	-0-			-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
-----														
CONNER, J.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 115830 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3088 - 3162														
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-
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-				N	-0-			-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
-----														
SARAH ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 118130 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 3160														
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-
02		145 N	-0-	-0-	-145	-0-				N	-0-			-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
-----														
AKIN-WRIGHT "B" WELL #: 1 RRCID -> 132706 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3010 - 3095														
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-
02		319 N	-0-	-0-	-319	-0-				N	-0-			-0-
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
-----														
ARIN-WRIGHT "B" WELL #: 2 RRCID -> 132707 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3092 - 3142														
*04		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-			-0-
*05		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-			-0-
*06		570 N	490	-0-	-80	-0-	490	2		N	-0-			-0-
*07		682 N	673	-0-	-9	-0-	673	2		N	-0-			-0-
*08		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-			-0-
*09		480 N	457	-0-	-23	-0-	457	2		N	-0-			-0-
*10		682 N	491	-0-	-191	-0-	491	2		N	-0-			-0-
*11		630 N	388	-0-	-242	-0-	388	2		N	-0-			-0-
*12		465 N	249	-0-	-216	-0-	249	2		N	-0-			-0-
*01		496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-
*02		377 N	-0-	-0-	-377	-0-				N	-0-			-0-
*03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
BRICO OIL, INC. //CONT.// 091040													
SQUYRES WELL #: 1 RRCID -> 210297 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4079 - 4087													
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
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-
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-		-0-
*03		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	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													
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
02		899 N	871	-0-	-28	-0-	871	2		N	-0-		68
*03		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2		N	-0-		68
-----													
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675													
RUSH, R.L. WELL #: 1AB RRCID -> 118293 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3825 - 3831													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		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													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64
03		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													
10		93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2		N	-0-		-0-
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-		-0-
12		124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2		N	-0-		-0-
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-		-0-
02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-		-0-
*03		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													
10		1209 N	1019	-0-	-190	-0-	1019	2		N	-0-		20
11		1170 N	789	-0-	-381	-0-	789	2		N	-0-		20
12		1209 N	1142	-0-	-67	-0-	1142	2		N	-0-		20
01		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2		N	-0-		20
02		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2		N	-0-		20
*03		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2		N	-0-		20

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
CC OIL & GAS 140617													
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 048747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2060 PERF. 2040 - 2060													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-			-0-
11		150 N	126	-0-	-24	-0-	126 3		N	-0-			-0-
12		124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3		N	-0-			-0-
01		155 N	114	-0-	-41	-0-	114 3		N	-0-			-0-
*02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-			-0-
03		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MORRIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 133238 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1833 - 1848													
10		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-			-0-
11		150 N	126	-0-	-24	-0-	126 3		N	-0-			-0-
12		124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3		N	-0-			-0-
01		155 N	115	-0-	-40	-0-	115 3		N	-0-			-0-
*02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-			-0-
03		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CHAMBERLAIN, JACK 142630													
BRAZDA, A. W. WELL #: 2 RRCID -> 018340 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2131 PERF. N/A													
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
TODD, R 213703													
WELL #: 2 RRCID -> 094189 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1882 - 1896													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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													
10		666 N	666	-0-	-0-	-0-	521 3	145 9	N	132			177
11		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	169 1		8
12		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8 1		-0-
*01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/04/2015

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703												
WINSTON, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 032821 COMPL. DATE 06/06/1960 TOTAL DEPTH 4090 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
10		1488 N	1201	-0-	-287	-0-	-0-	1201 3		N	-0-	-0-
11		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	-0-	1417 3		N	-0-	-0-
12		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	-0-	1912 3		N	-0-	-0-
01		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	-0-	2274 3		N	-0-	-0-
02		1363 N	1098	-0-	-265	-0-	-0-	1098 3		N	-0-	-0-
*03		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	-0-	2129 3		N	-0-	-0-
-----												
WINSTON, BLANCHE "A" WELL #: 1A RRCID -> 032888 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 3086 PERF. N/A												
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-	-0-
11		840 N	10	-0-	-830	-0-	-0-	10 3		N	-0-	-0-
12		248 N	10	-0-	-238	-0-	-0-	10 3		N	-0-	-0-
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-	-0-
02		299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	299 3		N	-0-	-0-
*03		296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-	-0-
-----												
KELLY R. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 062697 COMPL. DATE 03/01/1975 TOTAL DEPTH 4257 PERF. N/A												
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			Y	-0-	51
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	51
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	51
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	51
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	51
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	51
PLUGGED AND ABANDONED 11/20/2015 - PLUGGED 11/20/15												
-----												
KELLY R.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 063683 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A												
10		320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	320 3		Y	-0-	-0-
11		390 N	270	-0-	-120	-0-	-0-	270 3		Y	-0-	-0-
12		496 N	288	-0-	-208	-0-	-0-	288 3		Y	-0-	-0-
01		361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	361 3		Y	-0-	-0-
02		363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	363 3		Y	-0-	-0-
*03		432 N	432	-0-	-0-	-0-	-0-	432 3		Y	-0-	-0-
-----												
SPEED S.T. MRS WELL #: 1 RRCID -> 063701 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3962 - 0												
10		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	-0-	1126 3	48 9	N	44	110
11		1170 N	957	-0-	-213	-0-	-0-	931 3	26 9	N	24	134
12		1209 N	210	-0-	-999	-0-	-0-	188 3	22 9	N	20	154
01		1178 N	455	-0-	-723	-0-	-0-	416 3	39 9	N	35	189
02		970 N	970	-0-	-0-	-0-	-0-	930 3	40 9	N	36	61
*03		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	-0-	1096 3	52 9	N	47	108
-----												
STEPHENS, P. B. WELL #: 1 RRCID -> 071166 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A												
10		342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-	-0-
11		390 N	311	-0-	-79	-0-	-0-	311 3		N	-0-	-0-
12		403 N	312	-0-	-91	-0-	-0-	312 3		N	-0-	-0-
01		341 N	308	-0-	-33	-0-	-0-	308 3		N	-0-	-0-
02		313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-	-0-
*03		350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703												
HOLT, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 074010 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 2950 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	EOM BALANCE
10		1271 N	1026	-0-	-245	-0-	1026	3			N	-0-
11		1050 N	969	-0-	-81	-0-	969	3			N	-0-
12		1147 N	1002	-0-	-145	-0-	1002	3			N	-0-
01		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1118	3	29	9	N	26
02		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1049	3	8	9	N	7
*03		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1148	3	123	9	N	112
-----												
GRANBERRY-GANDY WELL #: 1 RRCID -> 075003 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A												
10		279 N	173	-0-	-106	-0-	173	3			N	-0-
11		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-
12		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-
01		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-
02		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-
*03		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-
-----												
KNIGHT, A.R. "B" WELL #: 5 RRCID -> 092552 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 4200 - 4204												
10		527 N	440	-0-	-87	-0-	440	3			Y	-0-
11		960 N	432	-0-	-528	-0-	432	3			Y	-0-
12		496 N	448	-0-	-48	-0-	448	3			Y	-0-
01		434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-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												
10		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-
11		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-
12		992 N	850	-0-	-142	-0-	850	3			N	-0-
01		992 N	727	-0-	-265	-0-	727	3			N	-0-
02		928 N	768	-0-	-160	-0-	768	3			N	-0-
*03		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-
-----												
GRACEY, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 107307 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 3770 - 3790												
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	89
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-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												
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-
01		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-
02		29 N	18	-0-	-11	-0-	18	3			Y	-0-
03		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-
-----												
KIGHT, JUDITH WINSTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 130758 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3960 - 3970												
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-



STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703															
ROGERS,JOE "E" WELL #: 1 RRCID -> 131365 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 3227 - 3287															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-			58
11		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-			58
12		217 N	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-			58
01		217 N	178	-0-	-39	-0-	178	3			N	-0-			58
02		203 N	184	-0-	-19	-0-	184	3			N	-0-			58
*03		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-			58
-----															
LINK NW 52 WELL #: 1 RRCID -> 173124 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 4266 PERF. 2609 - 2635															
10		434 N	405	-0-	-29	-0-	405	3			N	-0-			-0-
11		390 N	334	-0-	-56	-0-	334	3			N	-0-			-0-
12		496 N	428	-0-	-68	-0-	428	3			N	-0-			-0-
01		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-			-0-
02		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-			-0-
*03		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-			-0-
-----															
MOON RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 177300 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3677 - 3687															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
LINK "O" WELL #: 2 RRCID -> 183298 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2780 - 2802															
10		713 N	605	-0-	-108	-0-	605	3			N	-0-			-0-
11		630 N	213	-0-	-417	-0-	213	3			N	-0-			-0-
12		651 N	587	-0-	-64	-0-	587	3			N	-0-			-0-
01		620 N	457	-0-	-163	-0-	457	3			N	-0-			-0-
02		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-			-0-
03		589 N	423	-0-	-166	-0-	423	3			N	-0-			-0-
-----															
CORBETT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 193559 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3125 - 3135															
10		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1447	3	42	9	Y	38	36	1	12
11		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1579	3	44	9	Y	40	36	1	16
12		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1267	3	63	9	Y	57	62	1	11
01		1426 N	1170	-0-	-256	-0-	1119	3	51	9	Y	46	47	1	10
02		1334 N	1300	-0-	-34	-0-	1254	3	46	9	Y	42	47	1	5
*03		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1370	3	42	9	Y	38	31	1	12
-----															
LINK NE-56 WELL #: 2 RRCID -> 202405 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 3009 PERF. 2642 - 2692															
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-
02		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															
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	10	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										TOTAL DEPTH	2990	PERF.	2771 - 2801
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	
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		
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58		
03	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										TOTAL DEPTH	2980	PERF.	2523 - 2579
10		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3	N	-0-	-0-		
11		510 N	359	-0-	-151	-0-	359	3	N	-0-	-0-		
12		558 N	513	-0-	-45	-0-	513	3	N	-0-	-0-		
01		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3	N	-0-	-0-		
02		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3	N	-0-	-0-		
03		527 N	284	-0-	-243	-0-	284	3	N	-0-	-0-		
LINK NW-57 WELL #: 3 RRCID -> 211183										TOTAL DEPTH	2985	PERF.	2576 - 2610
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										TOTAL DEPTH	2990	PERF.	2658 - 2676
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										TOTAL DEPTH	2989	PERF.	2688 - 2722
10		527 N	488	-0-	-39	-0-	488	3	N	-0-	-0-		
11		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-	-0-		
12		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3	N	-0-	-0-		
01		496 N	485	-0-	-11	-0-	485	3	N	-0-	-0-		
02		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3	N	-0-	-0-		
*03		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3	N	-0-	-0-		
LINK RANCH C.L. "D" WELL #: 2 RRCID -> 218873										TOTAL DEPTH	3325	PERF.	3198 - 3208
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/05/2015													
LINK NW-57 WELL #: 4 RRCID -> 222092										TOTAL DEPTH	4310	PERF.	2762 - 2776
10		651 N	533	-0-	-118	-0-	533	3	N	-0-	-0-		
11		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3	N	-0-	-0-		
12		589 N	397	-0-	-192	-0-	397	3	N	-0-	-0-		
01		527 N	435	-0-	-92	-0-	435	3	N	-0-	-0-		
02		609 N	353	-0-	-256	-0-	353	3	N	-0-	-0-		
03		403 N	388	-0-	-15	-0-	388	3	N	-0-	-0-		

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703												
GARLAND COODY WELL #: 1 RRCID -> 241839 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2615 - 2689												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
10		930 N	879	-0-	-51	-0-		879	3	N	-0-	44
11		797 N	797	-0-	-0-	-0-		797	3	N	-0-	44
12		892 N	892	-0-	-0-	-0-		892	3	N	-0-	44
01		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-		1152	3	N	-0-	44
02		783 N	749	-0-	-34	-0-		749	3	N	-0-	44
03		899 N	752	-0-	-147	-0-		752	3	N	-0-	44
-----												
ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 245557 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 3235 - 3275												
10		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-		2323	3	N	-0-	-0-
11		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-		2346	3	N	-0-	-0-
12		2449 N	2145	-0-	-304	-0-		2145	3	N	-0-	-0-
01		2325 N	2192	-0-	-133	-0-		2192	3	N	-0-	-0-
02		2262 N	2130	-0-	-132	-0-		2130	3	N	-0-	-0-
*03		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-		2246	3	N	-0-	-0-
-----												
EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 249647 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3731 - 3735												
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-
02		986 N	983	-0-	-3	-0-		983	3	N	-0-	-0-
03		1023 N	997	-0-	-26	-0-		997	3	N	-0-	-0-
-----												
COOK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 259342 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3223 - 3300												
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-
02		754 N	654	-0-	-100	-0-		654	3	N	-0-	-0-
*03		719 N	719	-0-	-0-	-0-		719	3	N	-0-	-0-
-----												
EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 260236 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3270 - 3273												
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-
02		1537 N	1387	-0-	-150	-0-		1387	3	N	-0-	-0-
03		1550 N	1474	-0-	-76	-0-		1474	3	N	-0-	-0-
-----												
JACKSON RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 260860 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 3892 - 3966												
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-
02		580 N	468	-0-	-112	-0-		468	3	N	-0-	-0-
03		589 N	589	-0-	-0-	-0-		589	3	N	-0-	-0-
-----												
R. J. KELLY '428' WELL #: 1 RRCID -> 275778 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 3890 - 3945												
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
02		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-		1337	3	17 9 N	15	117
*03		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-		1305	3	13 9 N	12	129

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703												
SPRAGIN WELL #: 2 RRCID -> 276064 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3454 - 3460												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
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-
02	667 N	599	-0-	-68	-0-	599 3			N	-0-		-0-
*03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3			N	-0-		-0-
JUDITH WINSTON KIGHT WELL #: 1U RRCID -> 279728 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 4182 PERF. 2784 - 2794												
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005												
COMPTON "53" WELL #: 1 RRCID -> 190434 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3856 - 3860												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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												
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-
02	203 N	196	-0-	-7	-0-	196 2			N	-0-		-0-
*03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2			N	-0-		-0-
BUCKLER WELL #: 2L RRCID -> 165006 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4046 - 4076												
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-
02	783 N	587	-0-	-196	-0-	587 2			N	-0-		-0-
*03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2			N	-0-		-0-
WALKER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 171897 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 4070 - 4094												
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
02	319 N	299	-0-	-20	-0-	288 2		11 9	N	10		38
*03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	442 2		6 9	N	5		43
HILL, JIMMY R. WELL #: 2 RRCID -> 197839 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3089 - 3097												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726																	
HAGAMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 075005 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 4079 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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 240200 DANIELS WELL #: 1 RRCID -> 087964 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 3310 PERF. N/A																	
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					119
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					119
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					119
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					119
02	87	N	75	-0-	-12	-0-	75	3			N	-0-					119
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					119
-----																	
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 093735 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3218 - 3258																	
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	139	3	1	9	Y	1					24
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	96	3	1	9	Y	1					25
12	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	3			Y	-0-					25
01	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	3			Y	-0-					25
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					25
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					25
-----																	
WALKER WELL #: 2 RRCID -> 101291 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3126 - 3146																	
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	139	3	1	9	Y	1					24
11	120	N	96	-0-	-24	-0-	95	3	1	9	Y	1					25
12	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	3			Y	-0-					25
01	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	3			Y	-0-					25
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					25
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					25

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. //CONT.// 240200															
ECHOLS, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 185505 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 4022 - 4026															
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
10		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-				-0-
11		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-				-0-
12		217 N	126	-0-	-91	-0-	126	3		N	-0-				-0-
01		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-				-0-
02		203 N	177	-0-	-26	-0-	177	3		N	-0-				-0-
*03		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-				-0-
-----															
ECHOLS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 211451 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3938 - 3950															
10		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-				-0-
11		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-				-0-
12		186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3		N	-0-				-0-
01		186 N	44	-0-	-142	-0-	44	3		N	-0-				-0-
02		145 N	14	-0-	-131	-0-	14	3		N	-0-				-0-
03		155 N	68	-0-	-87	-0-	68	3		N	-0-				-0-
-----															
ECHOLS, BILL WELL #: 12 RRCID -> 233637 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 1523 PERF. 1455 - 1460															
10		124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3		N	-0-				-0-
11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-				-0-
12		124 N	79	-0-	-45	-0-	79	3		N	-0-				-0-
01		124 N	93	-0-	-31	-0-	93	3		N	-0-				-0-
02		116 N	70	-0-	-46	-0-	70	3		N	-0-				-0-
03		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3		N	-0-				-0-
-----															
ECHOLS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 236834 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 2712 PERF. 1542 - 1550															
10		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-				-0-
11		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-				-0-
12		124 N	79	-0-	-45	-0-	79	3		N	-0-				-0-
01		248 N	93	-0-	-155	-0-	93	3		N	-0-				-0-
02		116 N	71	-0-	-45	-0-	71	3		N	-0-				-0-
03		93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-				-0-
-----															
ECHOLS, C. M. WELL #: 6 RRCID -> 246252 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 4533 PERF. 3988 - 4260															
10		93 N	66	-0-	-27	-0-	66	3		N	-0-				-0-
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-				-0-
12		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3		N	-0-				-0-
01		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-				-0-
02		87 N	64	-0-	-23	-0-	64	3		N	-0-				-0-
03		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-				-0-
-----															
ENGLISH OIL CO. 252750															
FEAGANS, R. P. WELL #: 1 RRCID -> 018343 COMPL. DATE 01/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2054 - 2060															
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
FAMBRO, A & SONS LAND&CATTLE CO. 261250												
FAMBRO, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 018348 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1808 - 1812												
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
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
FAMBROUGH, TIM D. 261260												
FAMBROUGH WELL #: 2 RRCID -> 064999 COMPL. DATE 11/22/1975 TOTAL DEPTH 2071 PERF. N/A												
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-	-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-	-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-	-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-	-0-
02	87	N	65	-0-	-22	-0-	65	2		N	-0-	-0-
03	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												
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-	-0-
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-	-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-	-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-	-0-
02	29	N	16	-0-	-13	-0-	16	2		N	-0-	-0-
03	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												
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-	-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-	-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-	-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-	-0-
02	29	N	11	-0-	-18	-0-	11	2		N	-0-	-0-
03	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												
10	DLQ	G-10	34	-0-	34	67	34	2		Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	25	-0-	25	92	25	2		Y	-0-	-0-
12	DELQ	PR	36	-0-	36	128	36	2		Y	-0-	-0-
01	153	N	25	-0-	-128	-0-	25	2		Y	-0-	-0-
02	29	N	21	-0-	-8	-0-	21	2		Y	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
FLOURNOY, RUSSELL B. 274065												
FLOURNEY WELL #: 1 RRCID -> 062242 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A												
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-	-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-	-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-	-0-
02	145	N	140	-0-	-5	-0-	140	2		N	-0-	-0-
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2		N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
FLOURNOY, RUSSELL B. //CONT.// 274065															
FLOURNEY WELL #: 2 RRCID -> 063245 COMPL. DATE 07/23/1975 TOTAL DEPTH 1944 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
12		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
01		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
02		29 N	16	-0-	-13	-0-	16	2			N	-0-			-0-
*03		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
-----															
FOAG, INC. 274964															
DULANEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 196058 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 2026 - 2034															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LONDON WELL #: 1 RRCID -> 231111 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3704 - 3714															
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
02	464	N	421	-0-	-43	-0-	421	2			N	-0-			54
03	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	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															
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-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
PARKS, J. W. -A- WELL #: 50 RRCID -> 239790 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2030 - 2035															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
PARKS, J. W. A WELL #: 106 RRCID -> 251861 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3141 - 3221															
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875															
HOUSTON, W. F. WELL #: 3 RRCID -> 260856 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 3352 PERF. 2052 - 2088															
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
10		1579	1579	-0-	-0-	-0-	1538	2	41	9	N	37			211
11		840 N	52	-0-	-788	-0-	12	2	40	9	N	36	181	1	66
12		868 N	210	-0-	-658	-0-	156	2	54	9	N	49			115
01		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1143	2	58	9	N	53			168
*02		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1888	2	54	9	N	49			217
03		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			217
-----															
FRONTIER RESOURCES, INC. 287200															
SMITH KING W. A WELL #: 1 RRCID -> 059669 COMPL. DATE 09/22/1974 TOTAL DEPTH 4470 PERF. N/A															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT			-0-
-----															
MOSELEY-TOLLIVER WELL #: 1 RRCID -> 137645 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3764 - 3801															
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
G E OPERATING, INC. 292166															
CORBETT WELL #: 1 RRCID -> 128922 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4159 - 4162															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GERRY-MAC OIL, INC. 302025															
LEA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 201215 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 1860 - 1864															
10		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-			132
11		600 N	588	-0-	-12	-0-	588	3			N	-0-			132
12		620 N	127	-0-	-493	-0-	127	3			N	-0-			132
01		620 N	18	-0-	-602	-0-	18	3			N	-0-			132
02		580 N	33	-0-	-547	-0-	33	3			N	-0-			132
03		124 N	36	-0-	-88	-0-	36	3			N	-0-			132
-----															
H. D. INVESTMENTS 340219															
BLACK "27" WELL #: 2 RRCID -> 094188 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3168 - 3210															
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
H. D. INVESTMENTS //CONT.// 340219												
BLACK 1176 WELL #: 2 RRCID -> 267888 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 4156 PERF. 4044 - 4060												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		527 N	511	-0-	-16	-0-		511	2		N	-0-
11		510 N	481	-0-	-29	-0-		481	2		N	-0-
12		504 N	504	-0-	-0-	-0-		504	2		N	-0-
01		496 N	479	-0-	-17	-0-		479	2		N	-0-
02		464 N	433	-0-	-31	-0-		433	2		N	-0-
*03		444 N	444	-0-	-0-	-0-		444	2		N	-0-
-----												
HOWELL, VIRGINIA C. ESTATE OF 406652												
GLENN MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 064080 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 4152 PERF. N/A												
10		651 N	640	-0-	-11	-0-		640	2		N	98
11		606 N	606	-0-	-0-	-0-		606	2		N	98
12		651 N	628	-0-	-23	-0-		628	2		N	98
01		651 N	628	-0-	-23	-0-		628	2		N	98
02		585 N	585	-0-	-0-	-0-		585	2		N	98
03		620 N	614	-0-	-6	-0-		614	2		N	98
-----												
IMPERIAL HOLDING LTD. 423400												
BROWN, P.A. WELL #: 1 RRCID -> 084515 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3508 - 3518												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT 424940												
THOMAS-FRANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 081822 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 4412 - 4427												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
ITX CORPORATION 427179												
FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 212977 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1834 - 1839												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677												
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 099947 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A												
10		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-		1262	2		N	-0-
11		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-		1130	2		N	-0-
12		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-		1320	2		N	-0-
01		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-		1315	2		N	-0-
02		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-		1185	2		N	-0-
*03		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-		1296	2		N	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC //CONT.// 430677													
MOK WELL #: 1WD RRCID -> 111135 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 759 - 769													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		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													
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2		N	-0-		-0-
11	840	N	756	-0-	-84	-0-	756	2		N	-0-		-0-
12	837	N	656	-0-	-181	-0-	656	2		N	-0-		-0-
01	837	N	580	-0-	-257	-0-	580	2		N	-0-		-0-
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-		-0-
*03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2		N	-0-		-0-
-----													
WARD, J. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 139853 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3155 - 3198													
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-		30
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-		30
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-		30
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		30
02	29	N	15	-0-	-14	-0-	15	2		N	-0-		30
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-		30
-----													
R.M. ROGERS -Z- WELL #: 4 RRCID -> 273514 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 1756 PERF. 1477 - 1493													
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-		-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-		-0-
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-		-0-
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-		-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-		-0-
03	372	N	180	-0-	-192	-0-	180	2		N	-0-		-0-
-----													
BOB GREEN WELL #: 2 RRCID -> 277654 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 4298 PERF. 4155 - 4179													
10	2046		-0-	-0-	-2046	-0-				N	10		10
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10		20
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	148	2	11	9	N	10	30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10		40
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4		44
-----													
KEATING ENERGY, INC. 453142 TAYLOR, R. S. WELL #: 3 RRCID -> 073096 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A													
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-		-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-		-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-		-0-
01	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3		N	-0-		-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-		-0-
*03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142														
HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 141318 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3782 - 3798														
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
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		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														
10	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3		Y	-0-			-0-
11	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3		Y	-0-			-0-
12	2790	N	2410	-0-	-380	-0-	2410	3		Y	-0-			-0-
01	2697	N	2341	-0-	-356	-0-	2341	3		Y	-0-			-0-
*02	2262	N	2145	-0-	-117	-0-	2145	3		Y	-0-			-0-
03	2418	N	2218	-0-	-200	-0-	2218	3		Y	-0-			-0-
-----														
HARRIS, MAGGIE WELL #: 3 RRCID -> 172659 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 3777 PERF. 2061 - 2071														
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3		Y	-0-			-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		Y	-0-			-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3		Y	-0-			-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3		Y	-0-			-0-
02	29	N	12	-0-	-17	-0-	12	3		Y	-0-			-0-
03	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														
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-	1	5	16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	5	15
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-	1	5	14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	5	13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	5	12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	5	11
-----														
HARRIS, MAGGIE WELL #: 4 RRCID -> 261864 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3746 - 3758														
10	1612	N	220	-0-	-1392	-0-	220	3		Y	-0-			-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		Y	-0-			-0-
12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3		Y	-0-			-0-
01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3		Y	-0-			-0-
02	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3		Y	-0-			-0-
*03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3		Y	-0-			-0-
-----														
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741 GOGGAN WELL #: 1 RRCID -> 051219 COMPL. DATE 08/01/1971 TOTAL DEPTH 4185 PERF. N/A														
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			40
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			40
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			40
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			40
02	29	N	23	-0-	-6	-0-	23	2		N	-0-			40
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			40

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741																	
SHALOR-COPELAND WELL #: 2 RRCID -> 094304 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3242 - 3247																	
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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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																	
10		160 N	160	-0-	-0-	-0-	153	3	7	9	N	6					103
11		180 N	130	-0-	-50	-0-	123	3	7	9	N	6					109
12		155 N	140	-0-	-15	-0-	127	3	13	9	N	12					121
01		182 N	182	-0-	-0-	-0-	161	3	21	9	N	19					140
02		192 N	192	-0-	-0-	-0-	160	3	32	9	N	29					169
*03		170 N	170	-0-	-0-	-0-	141	3	29	9	N	26	171	1			24
-----																	
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262																	
BINNEY 69 WELL #: 1 RRCID -> 182308 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 4069 PERF. 3695 - 3706																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
-----																	
COODY "50" WELL #: 1 RRCID -> 196773 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2047 - 2058																	
10		531 N	531	-0-	-0-	-0-	525	2	6	9	N	5					80
11		538 N	538	-0-	-0-	-0-	525	2	13	9	N	12					92
12		589 N	532	-0-	-57	-0-	519	2	13	9	N	12					104
01		534 N	534	-0-	-0-	-0-	525	2	9	9	N	8					112
02		522 N	515	-0-	-7	-0-	498	2	17	9	N	15					127
*03		543 N	543	-0-	-0-	-0-	529	2	14	9	N	13					140
-----																	
LINK SW-57 WELL #: 1 RRCID -> 197803 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2731 - 2799																	
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	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
LINK "58" WELL #: 3 RRCID -> 216227 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2704 - 2755																	
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	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02		116 N	109	-0-	-7	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03		124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
MARJAC OIL COMPANY, INC. //CONT.// 526262												
LINK "58" WELL #: 4 RRCID -> 225912 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2717 - 2743												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10		288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-	-0-
11		300 N	278	-0-	-22	-0-	-0-	278	2	N	-0-	-0-
12		310 N	296	-0-	-14	-0-	-0-	296	2	N	-0-	-0-
01		279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-	-0-
02		273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-	-0-
03		310 N	283	-0-	-27	-0-	-0-	283	2	N	-0-	-0-
-----												
LINK "58" WELL #: 5 RRCID -> 226011 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2704 - 756												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----												
MORALES "55" WELL #: 1 RRCID -> 245658 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 4334 PERF. 2230 - 2236												
10		468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	378	2	90	9	89
11		450 N	408	-0-	-42	-0-	-0-	330	2	78	9	160
12		496 N	346	-0-	-150	-0-	-0-	296	2	50	9	36
01		465 N	313	-0-	-152	-0-	-0-	277	2	36	9	69
02		406 N	301	-0-	-105	-0-	-0-	250	2	51	9	115
03		341 N	230	-0-	-111	-0-	-0-	193	2	37	9	149
-----												
LINK "SW57" WELL #: 2 RRCID -> 251487 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 4138 PERF. 3200 - 3228												
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		56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	2			-0-
02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----												
MORALES "55" WELL #: 2 RRCID -> 260864 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 2503 PERF. 2210 - 2216												
10		310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	310	2			-0-
11		270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	270	2			-0-
12		341 N	242	-0-	-99	-0-	-0-	242	2			-0-
01		310 N	227	-0-	-83	-0-	-0-	227	2			-0-
02		261 N	204	-0-	-57	-0-	-0-	204	2			-0-
03		248 N	158	-0-	-90	-0-	-0-	158	2			-0-
-----												
MARTIN PETROLEUM CORP. 530880												
YATES WELL #: 5 RRCID -> 111750 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 2746 - 2766												
10		89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89	2			-0-
11		117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	117	2			-0-
12		93 N	86	-0-	-7	-0-	-0-	86	2			-0-
01		93 N	41	-0-	-52	-0-	-0-	41	2			-0-
02		116 N	42	-0-	-74	-0-	-0-	42	2			-0-
03		93 N	51	-0-	-42	-0-	-0-	51	2			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
MARTIN PETROLEUM CORP. //CONT.// 530880														
YATES WELL #: 6 RRCID -> 111751 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3908 - 3918														
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
10		191 N	191	-0-	-0-	-0-	40	1	151	2	N	-0-		-0-
11		296 N	296	-0-	-0-	-0-	40	1	256	2	N	-0-		-0-
12		248 N	83	-0-	-165	-0-	40	1	43	2	N	-0-		-0-
01		186 N	107	-0-	-79	-0-	40	1	67	2	N	-0-		-0-
02		290 N	73	-0-	-217	-0-	40	1	33	2	N	-0-		-0-
03		93 N	81	-0-	-12	-0-	40	1	41	2	N	-0-		-0-
-----														
YATES WELL #: 4 RRCID -> 111761 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 4039 - 4154														
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-		-0-
11		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-		-0-
12		62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-		-0-
01		62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-		-0-
02		58 N	32	-0-	-26	-0-	32	2			N	-0-		-0-
*03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	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														
10		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-		-0-
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-		-0-
12		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-		-0-
01		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-		-0-
02		29 N	15	-0-	-14	-0-	15	2			N	-0-		-0-
03		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-		-0-
-----														
FAMBRO, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 051897 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 1830 PERF. N/A														
10		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-		-0-
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-		-0-
12		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-		-0-
01		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-		-0-
02		29 N	15	-0-	-14	-0-	15	2			N	-0-		-0-
03		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-		-0-
-----														
FAMBRO, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 054265 COMPL. DATE 11/20/1972 TOTAL DEPTH 1875 PERF. N/A														
10		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-		-0-
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-		-0-
12		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-		-0-
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-		-0-
02		29 N	15	-0-	-14	-0-	15	2			N	-0-		-0-
03		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-		-0-
-----														
FAMBRO J. M. WELL #: 5 RRCID -> 062240 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A														
10		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-		-0-
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-		-0-
12		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-		-0-
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-		-0-
02		29 N	15	-0-	-14	-0-	15	2			N	-0-		-0-
03		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 MOGUL RESOURCES, LLC 573657  
 STUARD, J. B. WELL #: 6 RRCID -> 075259 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1454 - 1457

M O	ALLOW 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
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-		21	2		N	-0-			-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41	2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	31 N	14	-0-	-17	-0-		14	2		N	-0-			-0-

STUARD, J. B. WELL #: 7 RRCID -> 075904 COMPL. DATE 03/27/1953 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2055 - 2066

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	98 N	98	-0-	-0-	-0-		98	2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	62 N	8	-0-	-54	-0-		8	2		N	-0-			-0-

PARKER ENERGY COMPANY 640154  
 DAVIS, G. R. WELL #: 3 RRCID -> 098773 COMPL. DATE 01/01/1982 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 2020 - 2024

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
*03	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2		N	-0-			12

LAKE PASTURE WELL #: M 1 RRCID -> 188131 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 450 PERF. 318 - 326

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARTIN WELL #: 23 RRCID -> 201357 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 420 PERF. 328 - 331

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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 #: 10		RRCID -> 201359		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 475		PERF. 320 - 322					
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	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					
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	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					
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
03	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					
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
03	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					
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	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					
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
MARTIN		WELL #: 22		RRCID -> 201920		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 430		PERF. 236 - 240					
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	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														
LAKE PASTURE WELL #: 14 RRCID -> 203471 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 415 PERF. 316 - 319														
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		
10		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
11		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
12		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
01		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
02		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
03		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
-----														
LAKE PASTURE WELL #: 12 RRCID -> 204319 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 450 PERF. 321 - 326														
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
-----														
LAKE PASTURE WELL #: 17 RRCID -> 207089 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 423 PERF. N/A														
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
-----														
PARKS, RHONE INC. 641520														
PARKS, TED WELL #: 1 RRCID -> 121494 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 4146 PERF. 3112 - 3270														
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		
-----														
MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 185437 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3980 - 4038														
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	15
12	108	N		108	-0-	-0-	-0-	104	2	4	9	N	4	19
01	105	N		105	-0-	-0-	-0-	102	2	3	9	N	3	22
02	116	N		96	-0-	-20	-0-	93	2	3	9	N	3	25
*03	106	N		106	-0-	-0-	-0-	103	2	3	9	N	3	28
-----														
MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 228929 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2238 - 2244														
10	403	N		316	-0-	-87	-0-	316	2			N	-0-	-0-
11	390	N		251	-0-	-139	-0-	251	2			N	-0-	-0-
12	350	N		350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-	-0-
01	310	N		230	-0-	-80	-0-	230	2			N	-0-	-0-
02	281	N		281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-	-0-
03	341	N		140	-0-	-201	-0-	140	2			N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
PARKS, RHONE INC. //CONT.// 641520															
LEA WELL #: 4 RRCID -> 236860 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3930 - 3940															
M	O	ALLOW 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
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
11		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
12		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
01		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
02		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
03		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			-0-
-----															
HARRIS, ROY L. WELL #: 4 RRCID -> 237111 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 2143 - 2576															
10		930 N	820	-0-	-110	-0-	820	2			Y	-0-			-0-
11		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-			-0-
12		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-			-0-
01		806 N	720	-0-	-86	-0-	720	2			Y	-0-			-0-
02		812 N	712	-0-	-100	-0-	712	2			Y	-0-			-0-
03		806 N	751	-0-	-55	-0-	751	2			Y	-0-			-0-
-----															
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 239782 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 4032 - 4040															
10		5371	5371	-0-	-0-	-0-	5360	2	11	9	N	10			99
11		4749	4749	-0-	-0-	-0-	4741	2		8	9	N	7		106
12		4796	4796	-0-	-0-	-0-	4787	2		9	9	N	8		114
01		4954	4954	-0-	-0-	-0-	4925	2		29	9	N	26		140
02		4580	4580	-0-	-0-	-0-	4558	2		22	9	N	20		160
*03		4897	4897	-0-	-0-	-0-	4880	2		17	9	N	15		175
-----															
LANGFORD "62" WELL #: 1 RRCID -> 242535 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3802 - 3966															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		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															
10		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-			-0-
11		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-			-0-
12		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-			-0-
01		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-			-0-
02		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-			-0-
*03		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-			-0-
-----															
DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073828 COMPL. DATE 09/29/1977 TOTAL DEPTH 4217 PERF. N/A															
10		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-			-0-
11		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-			-0-
12		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-			-0-
01		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-			-0-
02		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-			-0-
*03		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
PETEX //CONT.// 659782												
RUBY WELL #: 2 RRCID -> 074214 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
10		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-
11		1200 N	806	-0-	-394	-0-	806	2			N	-0-
12		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-
01		1240 N	809	-0-	-431	-0-	809	2			N	-0-
02		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-
*03		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-
-----												
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 077969 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3999 - 4008												
10		1364 N	882	-0-	-482	-0-	882	2			N	-0-
11		930 N	748	-0-	-182	-0-	748	2			N	-0-
12		930 N	813	-0-	-117	-0-	813	2			N	-0-
01		868 N	807	-0-	-61	-0-	807	2			N	-0-
02		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-
*03		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-
-----												
MT 7 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 097253 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 4074 PERF. 3888 - 3891												
10		2325 N	2062	-0-	-263	-0-	2062	2			Y	10
11		2310 N	2219	-0-	-91	-0-	2120	2	99	9	Y	100
12		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1939	2	58	9	Y	153
01		2077 N	1731	-0-	-346	-0-	1674	2	57	9	Y	32
02		2146 N	1715	-0-	-431	-0-	1692	2	23	9	Y	53
*03		2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2474	2	21	9	Y	72
-----												
TAYLOR, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 111745 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3998 - 4006												
10		1178 N	1092	-0-	-86	-0-	1092	2			N	-0-
11		1110 N	1015	-0-	-95	-0-	1015	2			N	-0-
12		1116 N	1001	-0-	-115	-0-	1001	2			N	-0-
01		1085 N	989	-0-	-96	-0-	989	2			N	-0-
02		986 N	970	-0-	-16	-0-	970	2			N	-0-
*03		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-
-----												
FAMBRO, ALEX "A" WELL #: 1 RRCID -> 114709 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 3944 - 3998												
10		93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-
11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-
12		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-
01		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-
03		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-
-----												
FAMBRO B WELL #: 1B RRCID -> 118589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3880 - 3883												
10		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-
11		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-
12		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-
01		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-
02		754 N	683	-0-	-71	-0-	683	2			N	-0-
03		806 N	711	-0-	-95	-0-	711	2			N	-0-
-----												
HARRIS-FAMBRO WELL #: 1 RRCID -> 118597 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 3949 PERF. 3937 - 3942												
10		1457 N	1289	-0-	-168	-0-	1289	2			N	-0-
11		1200 N	1097	-0-	-103	-0-	1097	2			N	-0-
12		1302 N	1025	-0-	-277	-0-	1025	2			N	-0-
01		1302 N	1048	-0-	-254	-0-	1048	2			N	-0-
02		1073 N	1009	-0-	-64	-0-	1009	2			N	-0-
*03		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
PETEX //CONT.// 659782															
ELLIOTT WELL #: 4 RRCID -> 119238 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 3972 PERF. 3628 - 3636															
M	O	ALLOW 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
10		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-			-0-
11		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
12		62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-			-0-
01		62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-			-0-
02		58 N	39	-0-	-19	-0-	39	2			N	-0-			-0-
*03		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
-----															
SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 119240 COMPL. DATE 07/11/1985 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3179 - 3187															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
WOMBLE WELL #: 1 RRCID -> 120507 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4007 - 4061															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MT 7 RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 122881 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 3740 - 3949															
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
02	58	N	24	-0-	-34	-0-	24	2			N	-0-			-0-
03	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-			-0-
-----															
GILMER, ANNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4211 PERF. 3741 - 3885															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
VICK WELL #: 157 RRCID -> 134851 COMPL. DATE 04/15/1990 TOTAL DEPTH 4057 PERF. 3872 - 3874															
10	806	N	724	-0-	-82	-0-	724	2			N	-0-			-0-
11	750	N	345	-0-	-405	-0-	345	2			N	-0-			-0-
12	744	N	591	-0-	-153	-0-	591	2			N	-0-			-0-
01	713	N	610	-0-	-103	-0-	610	2			N	-0-			-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-			-0-
*03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-			-0-
-----															
KNIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 140220 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3629 - 3637															
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	305					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	305					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	305					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	305					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	305					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	305					N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
PETEX //CONT.// 659782														
THOMAS WELL #: 1L RRCID -> 146249 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3941 - 4040														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		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														
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-
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2		N	-0-			-0-
*03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2		N	-0-			-0-
-----														
HUNTER, L. WELL #: 1 RRCID -> 151348 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3996 - 4006														
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	1 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
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-			2
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	60	2	2 9	Y	2	2 1		2
-----														
HUNTER, L. WELL #: 2 RRCID -> 157276 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3968 - 3988														
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
THOMAS WELL #: 5L RRCID -> 160446 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3852 - 3852														
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-
02	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2		Y	-0-			-0-
*03	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2		Y	-0-			-0-
-----														
ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 163968 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2550 - 2580														
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MCCLLENNY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186422 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3543 - 3544														
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-
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2		N	-0-			-0-
*03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2		N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
PETEX //CONT.// 659782																	
FAMBRO, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 198399 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4024 - 4047																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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
02		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					46
*03		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					46
-----																	
ROGERS "2035" WELL #: 1 RRCID -> 200800 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4102 - 4124																	
10		1147 N	1141	-0-	-6	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
11		1110 N	1082	-0-	-28	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
12		1147 N	1115	-0-	-32	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
01		1147 N	1121	-0-	-26	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
02		1044 N	1029	-0-	-15	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
03		1116 N	1099	-0-	-17	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
-----																	
CURRY "2023" WELL #: 1 RRCID -> 201917 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3886 - 3894																	
10		651 N	641	-0-	-10	-0-	641	2			N	-0-					55
11		540 N	343	-0-	-197	-0-	343	2			N	-0-					55
12		682 N	334	-0-	-348	-0-	334	2			N	-0-					55
01		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					55
02		319 N	244	-0-	-75	-0-	244	2			N	-0-					55
*03		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					55
-----																	
SEKULA WELL #: 1 RRCID -> 203447 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3996 - 4002																	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 203474 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4040 - 4045																	
10		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					20
11		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					20
12		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					20
01		868 N	828	-0-	-40	-0-	828	2			N	-0-					20
02		841 N	755	-0-	-86	-0-	755	2			N	-0-					20
03		837 N	821	-0-	-16	-0-	821	2			N	-0-					20
-----																	
SWENSON "1" WELL #: 1 RRCID -> 204304 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3851 - 3855																	
10		651 N	343	-0-	-308	-0-	343	2			N	-0-					-0-
11		600 N	465	-0-	-135	-0-	465	2			N	-0-					-0-
12		558 N	277	-0-	-281	-0-	277	2			N	-0-					-0-
01		341 N	7	-0-	-334	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02		464 N	284	-0-	-180	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03		279 N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					-0-
-----																	
WILSON (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 206866 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3994 - 4000																	
10		341 N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					19
11		330 N	287	-0-	-43	-0-	287	2			N	-0-					19
12		341 N	255	-0-	-86	-0-	255	2			N	-0-					19
01		341 N	277	-0-	-64	-0-	273	2		4 9	N	4					23
02		290 N	283	-0-	-7	-0-	283	2			N	-0-					23
*03		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					23

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
PETEX //CONT.// 659782													
WALKER, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 207149 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3986 - 3992													
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	EOM BALANCE
10		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-	-0-
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-	-0-
12		124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-	-0-
01		124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-	-0-
02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-	-0-
*03		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-	-0-
-----													
CURRY "2023" WELL #: 2 RRCID -> 207153 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3918 - 3933													
10		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-	-0-
11		420 N	57	-0-	-363	-0-	57	2			N	-0-	-0-
12		434 N	345	-0-	-89	-0-	345	2			N	-0-	-0-
01		496 N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-	-0-
02		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-	-0-
03		341 N	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-	-0-
-----													
ADAMS "2260" WELL #: 2 RRCID -> 211802 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 4269 PERF. 4170 - 4182													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----													
NEIL "2095" WELL #: 1 RRCID -> 211990 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3932 - 3936													
10		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-	-0-
11		810 N	793	-0-	-17	-0-	793	2			N	-0-	-0-
12		899 N	782	-0-	-117	-0-	782	2			N	-0-	-0-
01		899 N	763	-0-	-136	-0-	763	2			N	-0-	-0-
02		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-	-0-
*03		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-	-0-
-----													
THOMPSON, W. G. "37" WELL #: 1 RRCID -> 212032 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4088 - 4094													
10		806 N	738	-0-	-68	-0-	738	2			N	-0-	53
11		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-	53
12		806 N	461	-0-	-345	-0-	461	2			N	-0-	53
01		744 N	694	-0-	-50	-0-	694	2			N	-0-	53
02		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-	53
*03		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-	53
-----													
BUIE "1312" WELL #: 1 RRCID -> 212132 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4074 - 4110													
10		7750	7408	-0-	-342	229801	7408	2			N	-0-	39
11		7500	6850	-0-	-650	229151	6850	2			N	-0-	39
12		7750	6443	-0-	-1307	227844	6443	2			N	-0-	39
01		7750	7557	-0-	-193	227651	7557	2			N	-0-	39
02		7250	6953	-0-	-297	227354	6953	2			N	-0-	39
*03		7750	6480	-0-	-1270	226084	6480	2			N	-0-	39
-----													
BUCKLER-SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 213481 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4038 - 4104													
10		279 N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-	25
11		270 N	214	-0-	-56	-0-	214	2			N	-0-	25
12		248 N	133	-0-	-115	-0-	133	2			N	-0-	25
01		248 N	188	-0-	-60	-0-	188	2			N	-0-	25
02		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-	25
*03		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-	25



STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
PETEX //CONT.// 659782															
VIERTTEL, MAX "59" WELL #: 1 RRCID -> 214617 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4048															
M	O	ALLOW 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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
03		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															
10		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			17
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			17
12		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			17
01		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			17
02		29 N	22	-0-	-7	-0-	22	2			N	-0-			17
*03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			17
-----															
BUIE "1312" WELL #: 2 RRCID -> 236635 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4104 - 4118															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
WARE "1303" WELL #: 1 RRCID -> 236676 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4066 - 4086															
10		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-			91
11		540 N	518	-0-	-22	-0-	518	2			N	-0-			91
12		558 N	506	-0-	-52	-0-	506	2			N	-0-			91
01		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-			91
02		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-			91
*03		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-			91
-----															
KNIGHT HEIRS "59" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236744 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3868 - 3886															
10		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-			33
11		60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-			33
12		62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-			33
01		62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-			33
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-			33
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			33
-----															
BROWN "3379" WELL #: 1 RRCID -> 236825 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3966 - 3982															
10		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			15
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
-----															
BROWN "3380" WELL #: 1 RRCID -> 240000 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3904 - 3928															
10		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			29
11		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			29
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			29
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
PETEX //CONT.// 659782															
DAILY "1313" WELL #: 1 RRCID -> 260859 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 4000 - 4094															
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
10		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-			120
11		844 N	844	-0-	-0-	-0-	843	2	1	9	N	1			121
12		868 N	845	-0-	-23	-0-	845	2			N	-0-			121
01		868 N	834	-0-	-34	-0-	830	2	4	9	N	4			125
02		812 N	789	-0-	-23	-0-	789	2			N	-0-			125
*03		841 N	841	-0-	-0-	-0-	839	2	2	9	N	2			127
-----															
PLACE OIL AND GAS CO. 667700															
MORALES, NANCY COODY TR 2 WELL #: 1 RRCID -> 117995 COMPL. DATE 10/15/1983 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3249 - 3262															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
QUAIL WELL SERVICE, INC. 684502															
BRANHAM BROS. WELL #: 1 RRCID -> 262782 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3802 - 3808															
10		837 #	415	-0-	-422	-0-	415	2			N	-0-			-0-
11		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-			-0-
12		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-			-0-
01		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-			-0-
02		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-			-0-
*03		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-			-0-
-----															
BRANHAM BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 278255 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2705 - 2710															
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		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															
10		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-			-0-
11		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-			-0-
12		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
01		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SPEER "L" WELL #: 1 RRCID -> 195776 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4052 - 4057															
10		713 N	657	-0-	-56	-0-	657	2			N	-0-			-0-
11		720 N	255	-0-	-465	-0-	255	2			N	-0-			-0-
12		682 N	480	-0-	-202	-0-	480	2			N	-0-			-0-
01		651 N	255	-0-	-396	-0-	244	1			N	-0-			-0-
02		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	1			N	-0-			-0-
*03		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: STEPHENS			
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. //CONT.// 688706													
EDDLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 207762 COMPL. DATE 12/11/2004										TOTAL DEPTH	4374	PERF. 4013 - 4019	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2		N	-0-			-0-
11		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-			-0-
12		496 N	480	-0-	-16	-0-	480 2		N	-0-			-0-
01		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 1		N	-0-			-0-
02		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 1		N	-0-			-0-
*03		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2		N	-0-			-0-

SPEER WELL #: L 6 RRCID -> 254940 COMPL. DATE 10/23/2009										TOTAL DEPTH	4336	PERF. 3625 - 3650	
10		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2125 2	107 9	N	97	127 1		29
11		1950 N	1180	-0-	-770	-0-	1052 2	128 9	N	116			145
12		2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2676 2	180 9	N	164	276 1		33
01		2015 N	1052	-0-	-963	-0-	1052 1		N	-0-			33
02		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2464 1	96 9	N	87	97 1		23
*03		2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2544 2	65 9	N	59			82

SPEER WELL #: L 9 RRCID -> 262288 COMPL. DATE 11/15/2010										TOTAL DEPTH	1865	PERF. 1748 - 1754	
10		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-			-0-
11		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			-0-
12		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-			-0-
01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 1		N	-0-			-0-
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPEER WELL #: L 7 RRCID -> 262289 COMPL. DATE 11/15/2010										TOTAL DEPTH	1908	PERF. 1746 - 1750	
10		124 N	100	-0-	-24	-0-	100 2		N	-0-			-0-
11		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-			-0-
12		124 N	120	-0-	-4	-0-	120 2		N	-0-			-0-
01		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 1		N	-0-			-0-
02		116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPEER WELL #: L 12 RRCID -> 276251 COMPL. DATE 11/01/2014										TOTAL DEPTH	4300	PERF. 4046 - 4064	
10		589 #	456	-0-	-133	-0-	449 2	7 9	N	6	49 1		6
11		570 #	398	-0-	-172	-0-	377 2	21 9	N	19			25
12		527 #	452	-0-	-75	-0-	441 2	11 9	N	10			35
01		527 #	420	-0-	-107	-0-	377 1	43 9	N	39			74
02		435 N	401	-0-	-34	-0-	401 2		N	-0-	39 1		35
*03		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-			35

RAY HERRING ESTATE 695237													
SCARLETT, C WELL #: C 3 RRCID -> 110682 COMPL. DATE 04/30/1984										TOTAL DEPTH	1936	PERF. 1876 - 1881	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
RAY HERRING ESTATE //CONT.// 695237													
SCARLETT C WELL #: 11 RRCID -> 170319 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4023 - 4033													
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
10		93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2		Y	-0-			-0-
11		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		Y	-0-			-0-
12		93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2		Y	-0-			-0-
01		93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2		Y	-0-			-0-
02		87 N	77	-0-	-10	-0-	77 2		Y	-0-			-0-
03		93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2		Y	-0-			-0-
-----													
SCARLETT C WELL #: 12 RRCID -> 222103 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3950 - 3974													
10		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-			-0-
11		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-			-0-
12		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-			-0-
01		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-			-0-
02		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-			-0-
03		341 N	334	-0-	-7	-0-	334 2		N	-0-			-0-
-----													
KEITH WELL #: 4 RRCID -> 226452 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3956 - 3968													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2	EXT	724	-0-	724	724	724 2		N	-0-			25
12	14B2	EXT	1079	-0-	1079	1803	1079 2		N	-0-			25
01	14B2	EXT	891	-0-	891	2694	891 2		N	-0-			25
02	14B2	EXT	1169	-0-	1169	3863	1169 2		N	-0-			25
*03	3000		1154	-0-	-1846	2017	1154 2		N	-0-			25
-----													
NANTZ WELL #: 6 RRCID -> 236935 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4211 PERF. 4158 - 4168													
10		124 N	116	-0-	-8	-0-	116 2		N	-0-			-0-
11		120 N	67	-0-	-53	-0-	67 2		N	-0-			-0-
12		124 N	94	-0-	-30	-0-	94 2		N	-0-			-0-
01		124 N	48	-0-	-76	-0-	48 2		N	-0-			-0-
02		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-			-0-
*03		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-			-0-
-----													
FAMBRO-BROYLES WELL #: 2 RRCID -> 237129 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3936 - 3976													
10		496 N	483	-0-	-13	-0-	483 2		N	-0-			-0-
11		480 N	452	-0-	-28	-0-	452 2		N	-0-			-0-
12		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2		N	-0-			-0-
01		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2		N	-0-			-0-
02		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2		N	-0-			-0-
*03		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2		N	-0-			-0-
-----													
KEITH WELL #: 3 RRCID -> 237912 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 3942 - 3952													
10		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393 2		N	-0-			10
11		2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	2896 2		N	-0-			10
12		3100 N	4319	-0-	1219	1219	4319 2		N	-0-			10
01		3100 N	3648	-0-	548	1767	3648 2		N	-0-			10
02		5859	4092	-0-	-1767	-0-	4092 2		N	-0-			10
*03		4040	4040	-0-	-0-	-0-	4040 2		N	-0-			10
-----													
PILGRIM WELL #: 2 RRCID -> 247145 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 2108 - 2112													
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694  
 JENNINGS, G.C. WELL #: 3 RRCID -> 124344 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 4259 PERF. 3727 - 3757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500  
 JACKSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 075748 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 1777 PERF. N/A

10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2	N	-0-			-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2	N	-0-			-0-
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2	N	-0-			-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2	N	-0-			-0-
02	87 N	82	-0-	-5	-0-	82	2	N	-0-			-0-
*03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-			-0-

TERRELL, J.C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 082444 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 1439 - 1542

10	403 N	368	-0-	-35	-0-	368	2	N	-0-			-0-
11	360 N	343	-0-	-17	-0-	343	2	N	-0-			-0-
12	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	2	N	-0-			-0-
01	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	2	N	-0-			-0-
02	319 N	308	-0-	-11	-0-	308	2	N	-0-			-0-
03	372 N	342	-0-	-30	-0-	342	2	N	-0-			-0-

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251  
 LANGFORD, G.E. WELL #: A 1 RRCID -> 089577 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1802 - 1804

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	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

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
02	638 N	-0-	-0-	-638	-0-					Y	1			168
03	682 N	499	-0-	-183	-0-	499	3			Y	-0-	104	1	64

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
SAFARI RESOURCES, LLC 743194														
FAMBRO J.M. WELL #: 1 RRCID -> 061412 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2		N	-0-			-0-
11		90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2		N	-0-			-0-
12		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
01		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-			-0-
02		87 N	79	-0-	-8	-0-	79	2		N	-0-			-0-
03		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-			-0-
-----														
FAY WELL #: 1 RRCID -> 079552 COMPL. DATE 10/16/1978 TOTAL DEPTH 4079 PERF. 3946 - 3956														
10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2		N	-0-			-0-
11	1230	N	1120	-0-	-110	-0-	1120	2		N	-0-			-0-
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2		N	-0-			-0-
01	1271	N	1125	-0-	-146	-0-	1125	2		N	-0-			-0-
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2		N	-0-			-0-
03	1178	N	1118	-0-	-60	-0-	1118	2		N	-0-			-0-
-----														
DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 107003 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 1969 PERF. 1798 - 1902														
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SBS OIL COMPANY 749870														
FAMBRO LAND & CATTLE COMPANY WELL #: A 1 RRCID -> 052673 COMPL. DATE 05/18/1972 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1790 - 1838														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	705				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	705				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	705				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	705				N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	705				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	705				N	NO RPT			-0-
-----														
FAMBRO-VICK WELL #: 1 RRCID -> 056605 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 1896 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4452				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4452				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4452				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4452				N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4452				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4452				N	NO RPT			-0-
-----														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218														
BROWN, R.J. WELL #: 4 RRCID -> 158371 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 4366 PERF. 4010 - 4015														
10	4310		4310	-0-	-0-	-0-	4310	3		N	-0-			-0-
11	4118		4118	-0-	-0-	-0-	4118	3		N	-0-			-0-
12	3996		3996	-0-	-0-	-0-	3996	3		N	-0-			-0-
01	3588		3588	-0-	-0-	-0-	3588	3		N	-0-			-0-
02	4490		4490	-0-	-0-	-0-	4490	3		N	-0-			-0-
*03	4731		4731	-0-	-0-	-0-	4731	3		N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
BROWN, R.J. WELL #: 6 RRCID -> 221618 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 4927 PERF. 4024 - 4030													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10		1023 N	835	-0-	-188	-0-	835	3		N	-0-		36
11		870 N	809	-0-	-61	-0-	809	3		N	-0-		36
12		1209 N	872	-0-	-337	-0-	872	3		N	-0-		36
01		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3		N	-0-		36
02		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3		N	-0-		36
*03		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3		N	-0-		36
-----													
SKY RESOURCES, INC. 786408													
TODD WELL #: 3 RRCID -> 187428 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4104 - 4114													
10		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-		-0-
11		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-		-0-
12		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-		-0-
01		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-		-0-
02		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-		-0-
03		372 N	353	-0-	-19	-0-	353	3		N	-0-		-0-
-----													
KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 190188 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4112 - 5382													
10		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-		-0-
11		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-		-0-
12		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-		-0-
01		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-		-0-
02		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-		-0-
03		434 N	170	-0-	-264	-0-	170	3		N	-0-		-0-
-----													
DOLLAR WELL #: 1 RRCID -> 190191 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3990 - 4413													
10		3039 N	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3		N	-0-		-0-
11		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3		N	-0-		-0-
12		2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3		N	-0-		-0-
01		3003 N	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3		N	-0-		-0-
02		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3		N	-0-		-0-
03		2480 N	699	-0-	-1781	-0-	699	3		N	-0-		-0-
-----													
SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. 805550													
ADAMS, JOE WELL #: 1 RRCID -> 224112 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2262 - 2264													
10		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-		-0-
11		1200 N	855	-0-	-345	-0-	855	2		N	-0-		-0-
12		1085 N	678	-0-	-407	-0-	678	2		N	-0-		-0-
01		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-		-0-
02		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2		N	-0-		-0-
*03		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2		N	-0-		-0-
-----													
SQUYRES OIL CO., INC. 810818													
CHRISTIE, F. J., FEE WELL #: 5 RRCID -> 018341 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2121 - 2131													
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-		-0-
11		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3		N	-0-		-0-
12		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3		N	-0-		-0-
01		62 N	28	-0-	-34	-0-	28	3		N	-0-		-0-
02		13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-		-0-
03		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818												
MCCLESKEY, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 037329 COMPL. DATE 09/30/1965 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-		-0-
11		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-		-0-
12		62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3		N	-0-		-0-
01		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-		-0-
02		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-		-0-
*03		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-		-0-
-----												
RIDDEL HEIRS-ODONNEL WELL #: 1 RRCID -> 041554 COMPL. DATE 05/15/1953 TOTAL DEPTH 4402 PERF. N/A												
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-		-0-
11		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-		-0-
12		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-		-0-
01		93 N	92	-0-	-1	-0-	92 3		N	-0-		-0-
02		87 N	70	-0-	-17	-0-	70 3		N	-0-		-0-
03		93 N	82	-0-	-11	-0-	82 3		N	-0-		-0-
-----												
BRUCE, JENNIE M. WELL #: 5 RRCID -> 041788 COMPL. DATE 05/26/1967 TOTAL DEPTH 3851 PERF. N/A												
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		Y	-0-		-0-
11		30 N	21	-0-	-9	-0-	21 3		Y	-0-		-0-
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3		Y	-0-		-0-
01		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		Y	-0-		-0-
02		29 N	18	-0-	-11	-0-	18 3		Y	-0-		-0-
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		Y	-0-		-0-
-----												
RIDDEL HEIRS -A- WELL #: 1 RRCID -> 042101 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-		-0-
11		90 N	83	-0-	-7	-0-	83 3		N	-0-		-0-
12		124 N	86	-0-	-38	-0-	86 3		N	-0-		-0-
01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-		-0-
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-		-0-
*03		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-		-0-
-----												
RIDDEL HEIRS -B- WELL #: 6 RRCID -> 043937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A												
10		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-		-0-
11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-		-0-
12		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-		-0-
01		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-		-0-
02		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-		-0-
*03		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-		-0-
-----												
MCCLESKEY E. J. WELL #: 2 RRCID -> 064770 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A												
10		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-		-0-
11		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-		-0-
12		186 N	37	-0-	-149	-0-	37 3		N	-0-		-0-
01		186 N	112	-0-	-74	-0-	112 3		N	-0-		-0-
02		145 N	90	-0-	-55	-0-	90 3		N	-0-		-0-
*03		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-		-0-
-----												
SQUYRES WELL #: 2 RRCID -> 076416 COMPL. DATE 02/04/1978 TOTAL DEPTH 2175 PERF. N/A												
10		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-		-0-
11		60 N	31	-0-	-29	-0-	31 3		N	-0-		-0-
12		93 N	76	-0-	-17	-0-	76 3		N	-0-		-0-
01		93 N	75	-0-	-18	-0-	75 3		N	-0-		-0-
02		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-		-0-
*03		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-		-0-



STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818														
BRUCE, JENNIE M. WELL #: 6 RRCID -> 121078 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 2319 PERF. 2051 - 2113														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
12		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
01		13 N	8	-0-	-5	-0-	8	3		N	-0-			-0-
02		8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3		N	-0-			-0-
*03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
-----														
T-N-T ENGINEERING, INC. 834092														
SWENSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 070267 COMPL. DATE 12/30/1974 TOTAL DEPTH 4061 PERF. 1745 - 1750														
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SIKES-RANDALL WELL #: 2 RRCID -> 185535 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 2365 PERF. 2242 - 2250														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
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														
10		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2		N	-0-			-0-
11		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2		N	-0-			-0-
12		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2		N	-0-			-0-
01		1674 N	1434	-0-	-240	-0-	1434	2		N	-0-			-0-
02		1624 N	1177	-0-	-447	-0-	1177	2		N	-0-			-0-
03		1519 N	1254	-0-	-265	-0-	1254	2		N	-0-			-0-
-----														
CFC UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245889 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3294 - 3300														
10		721 N	721	-0-	-0-	-0-	720	2	1	9	N	1		63
11		719 N	719	-0-	-0-	-0-	718	2	1	9	N	1		64
12		648 N	648	-0-	-0-	-0-	647	2	1	9	N	1		65
01		713 N	621	-0-	-92	-0-	614	2	7	9	N	6		71
02		696 N	512	-0-	-184	-0-	505	2	7	9	N	6		77
03		651 N	538	-0-	-113	-0-	537	2	1	9	N	1		78
-----														
TRACER OPERATING, INC. 863965														
MC GLOTHIN WELL #: 1 RRCID -> 185352 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3904 - 3924														
10		14B2 EXT	503	-0-	503	707	392	2	111	9	N	101		101
11		1017	310	-0-	-707	-0-	310	2			N	-0-		101
12		258	258	-0-	-0-	-0-	236	2	22	9	N	20		121
01		248 N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-		121
*02		197 N	197	-0-	-0-	-0-	141	2	56	9	N	51	172 1	-0-
03		248 N	66	-0-	-182	-0-	66	2			N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
TRIPLE SINGLETON, INC. 870459												
MARCOM WELL #: 1 RRCID -> 237722 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3535 - 3558												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
10		0 W	210	-0-	210	1247	210	2	N	-0-		-0-
11		0 W	160	-0-	160	1407	160	2	N	-0-		-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	1407			N	-0-		-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	1407			N	-0-		-0-
02		1510 N	103	-0-	-1407	-0-	103	2	N	-0-		-0-
*03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		-0-
-----												
US. FUELS, INC. 879264												
HAVINS WELL #: 1 RRCID -> 068806 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2108 - 2113												
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
VIERTEL, MAX E. ESTATE OF 885570												
VIERTEL, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 142483 COMPL. DATE 07/04/1964 TOTAL DEPTH 683 PERF. N/A												
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		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												
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-
02		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2	N	-0-		-0-
*03		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2	N	-0-		-0-
-----												
HART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 141855 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 4262 PERF. 2543 - 2548												
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
02		87 N	70	-0-	-17	-0-	70	2	N	-0-		14
03		93 N	45	-0-	-48	-0-	45	2	N	-0-		14
-----												
HART RANCH WELL #: 3 RRCID -> 143545 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4076 - 4082												
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
02		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2	N	-0-		63
03		775 N	721	-0-	-54	-0-	721	2	N	-0-		63

-----												
STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)			//CONT.//	85948 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
WEST INLAND ENERGY, INC.				910215								
HART RANCH				WELL #: 5	RRCID -> 144793	COMPL. DATE 03/23/1993	TOTAL DEPTH 4155	PERF. 3806	- 3814			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
-----												
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	80 #	NO RPT	-0-	-80	-0-			N	NO RPT			-0-
01	124	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-
02	116	NO RPT	-0-	-116	-0-			N	NO RPT			-0-
03	124	NO RPT	-0-	-124	-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			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STEWARDSON, S. C.				WELL #: 4	RRCID -> 018366	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1566	- 1573			
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STIFF (CANYON LIME)				86113 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FISHER					
OHLHAUSEN OIL COMPANY				619390								
STIFF, JONISUE				WELL #: 1	RRCID -> 104446	COMPL. DATE 02/15/1983	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 5090	- 5100			
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-			-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			-0-
02	87 N	10	-0-	-77	-0-	10 2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STOKES (CROSSCUT)				86268 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN					
SMITH, DONNIE D.				790560								
BROWN, SALLIE				WELL #: 5	RRCID -> 079254	COMPL. DATE 11/07/1977	TOTAL DEPTH 3509	PERF. 3041	- 3048			
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-			-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-			-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			-0-
*01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STOKES (PALO PINTO)				86268 725	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN					
SMITH, DONNIE D.				790560								
BROWN, SALLIE				WELL #: 6	RRCID -> 075875	COMPL. DATE 11/15/1977	TOTAL DEPTH 3500	PERF. N/A				
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-			-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			-0-
*01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STOKES (PALO PINTO) //CONT.// 86268 725 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
SMITH, DONNIE D. //CONT.// 790560  
BROWN, SALLIE WELL #: 7 RRCID -> 077964 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3010 - 3014

M 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
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
*01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRALEY (JENNINGS SAND) 86470 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN  
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622  
NOBLES IDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 065421 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 4422 PERF. N/A

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
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2		N	-0-			-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
11	14 N	12	-0-	-2	-0-	12 2		N	-0-			-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44 2		N	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

PLUGGED AND ABANDONED 02/03/2016 - PLUGGED 02/03/16

-----												
STRANGER (ATOKA -S-)		//CONT.//		86486	500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
PEBA OIL & GAS, INC.		//CONT.//		648640								
EUBANK, T.H.		WELL #:		2	RRCID ->	120859	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4317	PERF.	3920 - 3930
M	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
-----												
10		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2	N	-0-			-0-
11		15 N	5	-0-	-10	-0-	5 2	N	-0-			-0-
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-			-0-
01		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2	N	-0-			-0-
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-			-0-
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
STRAWN (BASAL MARBLE FALLS)				86573	050	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
TARPON OIL & GAS CO.				836178								
STUART RANCH		WELL #:		7201R	RRCID ->	164305	COMPL. DATE	01/16/1997	TOTAL DEPTH	4151	PERF.	3901 - 3905
-----												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
STRAWN (MARBLE FALLS)				86573	250	ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO		
SHALDA, JOHN H.				768650								
SEAGRAM, JOSEPH E. & SONS		WELL #:		1	RRCID ->	047795	COMPL. DATE	11/20/1969	TOTAL DEPTH	3348	PERF.	3113 - 3119
-----												
10		752 R	752	-0-	-0-	-0-	112 1	640 2	N	-0-		-0-
11		746 R	746	-0-	-0-	-0-	116 1	630 2	N	-0-		-0-
12		749 R	749	-0-	-0-	-0-	123 1	626 2	N	-0-		-0-
01		744 #	660	-0-	-84	-0-	114 1	546 2	N	-0-		-0-
02		725 #	639	-0-	-86	-0-	108 1	531 2	N	-0-		-0-
03		775 #	664	-0-	-111	-0-	116 1	548 2	N	-0-		-0-
-----												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555						CNTY: PALO PINTO		
COURT, THOMAS		WELL #:		11X	RRCID ->	147921	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3630	PERF.	3199 - 3528
-----												
10		279 #	147	-0-	-132	-0-	35 1	112 3	N	-0-		-0-
11		270 #	142	-0-	-128	-0-	33 1	109 3	N	-0-		-0-
12		279 #	171	-0-	-108	-0-	36 1	135 3	N	-0-		-0-
01		186 #	172	-0-	-14	-0-	36 1	136 3	N	-0-		-0-
02		163 R	163	-0-	-0-	-0-	35 1	128 3	N	-0-		-0-
03		186 #	169	-0-	-17	-0-	38 1	131 3	N	-0-		-0-
-----												
COURT, THOMAS		WELL #:		10X	RRCID ->	276266	COMPL. DATE	12/28/1984	TOTAL DEPTH	3460	PERF.	3334 - 3346
-----												
10		992 #	923	-0-	-69	-0-	83 1	840 3	N	-0-		49
11		960 #	867	-0-	-93	-0-	78 1	789 3	N	-0-		49
12		992 #	837	-0-	-155	-0-	79 1	758 3	N	-0-		49
01		1023 #	816	-0-	-207	-0-	78 1	738 3	N	-0-		49
02		957 #	778	-0-	-179	-0-	80 1	698 3	N	-0-		49
03		930 #	755	-0-	-175	-0-	81 1	674 3	N	-0-		49

STRAWN (MARBLE FALLS) //CONT.// 86573 250 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO  
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555  
 COURT, THOMAS WELL #: 25X RRCID -> 276520 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 3001 - 3015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4247 #	4087	-0-	-160	-0-	287	1	3792	3	N	7					182
11	4110 #	3969	-0-	-141	-0-	275	1	3679	3	N	14					196
12	4247 #	3928	-0-	-319	-0-	278	1	3607	3	N	39	185	1			50
01	4154 #	3900	-0-	-254	-0-	280	1	3605	3	N	14					64
02	3886 #	3680	-0-	-206	-0-	297	1	3365	3	N	16					80
03	4092 #	3975	-0-	-117	-0-	326	1	3642	3	N	6					86

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707  
 BIRD, HENRY WELL #: 2W RRCID -> 150347 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3300 - 3310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREY RESOURCES INC. 868529  
 STUART, J. N. -A- WELL #: 195 RRCID -> 043276 COMPL. DATE 06/21/1967 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
11	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
12	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
01	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
02	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
*03	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN) 86573 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 SHAIDA, JOHN H. 768650  
 ALLEN, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 018370 COMPL. DATE 01/10/1954 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2953 - 3003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	12	1	66	2	N	-0-					-0-
11	90 N	59	-0-	-31	-0-	9	1	50	2	N	-0-					-0-
12	93 N	38	-0-	-55	-0-	6	1	32	2	N	-0-					-0-
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	15	1	73	2	N	-0-					-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	10	1	51	2	N	-0-					-0-
*03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	20	1	93	2	N	-0-					-0-

STEPHENS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 018372 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3036 PERF. 2984 - 3026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	68	1	390	2	N	-0-					-0-
11	420 N	388	-0-	-32	-0-	60	1	328	2	N	-0-					-0-
12	465 N	380	-0-	-85	-0-	62	1	318	2	N	-0-					-0-
01	465 N	364	-0-	-101	-0-	63	1	301	2	N	-0-					-0-
02	377 N	339	-0-	-38	-0-	57	1	282	2	N	-0-					-0-
03	372 N	319	-0-	-53	-0-	56	1	263	2	N	-0-					-0-

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN) //CONT.// 86573 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: PALO PINTO									
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555																					
COURT, THOS., FEE												WELL #: 5X		RRCID -> 018378		COMPL. DATE 12/22/1944		TOTAL DEPTH 3015		PERF. 3005 - 3015	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE			
10		775 N	746	-0-	-29	-0-	77	1	669	3	N	-0-	-0-				-0-				
11		691 N	691	-0-	-0-	-0-	72	1	619	3	N	-0-	-0-				-0-				
12		686 N	686	-0-	-0-	-0-	74	1	612	3	N	-0-	-0-				-0-				
01		744 N	643	-0-	-101	-0-	71	1	572	3	N	-0-	-0-				-0-				
02		667 N	605	-0-	-62	-0-	72	1	533	3	N	-0-	-0-				-0-				
03		682 N	649	-0-	-33	-0-	78	1	571	3	N	-0-	-0-				-0-				
-----																					
THOMAS COURT												WELL #: 16X		RRCID -> 154361		COMPL. DATE 05/16/1995		TOTAL DEPTH 3548		PERF. 3193 - 3204	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-				
-----																					
BIRD												WELL #: 1		RRCID -> 178555		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2966 - 2980	
10		3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	222	1	2833	3	N	-0-	-0-				-0-				
11		2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	213	1	2751	3	N	-0-	-0-				-0-				
12		3007 X	2985	-0-	-22	-0-	221	1	2764	3	N	-0-	-0-				-0-				
01		3007 X	2837	-0-	-170	-0-	213	1	2624	3	N	-0-	-0-				-0-				
02		2813 X	2622	-0-	-191	-0-	221	1	2401	3	N	-0-	-0-				-0-				
03		3007 X	2830	-0-	-177	-0-	241	1	2589	3	N	-0-	-0-				-0-				
-----																					
COURT, THOMAS												WELL #: 15X		RRCID -> 181926		COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL DEPTH 3160		PERF. 3003 - 3019	
10		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	164	1	1950	3	N	-0-	-0-				-0-				
11		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	153	1	1827	3	N	-0-	-0-				-0-				
12		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	157	1	1812	3	N	-0-	-0-				-0-				
01		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	148	1	1666	3	N	-0-	-0-				-0-				
02		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	158	1	1600	3	N	-0-	-0-				-0-				
*03		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	110	1	950	3	N	-0-	-0-				-0-				
-----																					
COURT, THOMAS												WELL #: 20X		RRCID -> 193856		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 3752		PERF. 3043 - 3056	
10		356 N	356	-0-	-0-	-0-	48	1	308	3	N	-0-	-0-				-0-				
11		312 N	312	-0-	-0-	-0-	44	1	268	3	N	-0-	-0-				-0-				
12		294 N	294	-0-	-0-	-0-	44	1	250	3	N	-0-	-0-				-0-				
01		341 N	274	-0-	-67	-0-	43	1	231	3	N	-0-	-0-				-0-				
02		290 N	277	-0-	-13	-0-	44	1	233	3	N	-0-	-0-				-0-				
*03		280 N	280	-0-	-0-	-0-	46	1	234	3	N	-0-	-0-				-0-				
-----																					
COURT, THOMAS												WELL #: 22X		RRCID -> 210001		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 3233		PERF. 3081 - 3097	
10		155 N	148	-0-	-7	-0-	35	1	113	3	N	-0-	-0-				-0-				
11		257 N	257	-0-	-0-	-0-	40	1	217	3	N	-0-	-0-				-0-				
12		293 N	293	-0-	-0-	-0-	44	1	249	3	N	-0-	-0-				-0-				
01		197 N	197	-0-	-0-	-0-	38	1	159	3	N	-0-	-0-				-0-				
02		261 N	162	-0-	-99	-0-	35	1	127	3	N	-0-	-0-				-0-				
03		279 N	165	-0-	-114	-0-	37	1	128	3	N	-0-	-0-				-0-				

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN)		//CONT.//		86573 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707										
STRAWN COAL CO.				WELL #: 18B	RRCID -> 018374	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2989	PERF. 3013	-	3025		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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
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
02	609 N	427	-0-	-182	-0-	21 1	405 2	N	1		9
03	589 N	449	-0-	-140	-0-	25 1	423 2	N	1		10

STRAWN, EAST (MARBLE FALLS)				86574 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO		
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707								
BALL				WELL #: 1 D	RRCID -> 076163	COMPL. DATE 02/06/1978	TOTAL DEPTH	3098	PERF. 2960	-	2978	
10	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577 2		N	-0-		-0-	
11	1500 N	1399	-0-	-101	-0-	1399 2		N	-0-		-0-	
12	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 2		N	-0-		-0-	
01	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761 2		N	-0-		-0-	
02	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757 2		N	-0-		-0-	
*03	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790 2		N	-0-		-0-	

BALL "ASHWORTH"				WELL #: 1	RRCID -> 086556	COMPL. DATE 01/09/1980	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 2980	-	2990
10	2108 N	2021	-0-	-87	-0-	248 1	1773 2	N	-0-		-0-
11	2040 N	1692	-0-	-348	-0-	78 1	1614 2	N	-0-		-0-
12	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	240 1	1675 2	N	-0-		-0-
01	2015 N	1878	-0-	-137	-0-	193 1	1685 2	N	-0-		-0-
02	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	86 1	1677 2	N	-0-		-0-
03	1922 N	1917	-0-	-5	-0-	108 1	1809 2	N	-0-		-0-

BALL				WELL #: 2	RRCID -> 128255	COMPL. DATE 06/29/1988	TOTAL DEPTH	3002	PERF. 2987	-	3002
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	15 X	15	-0-	-0-	-0-	2 1	13 2	N	-0-		-0-
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5 2		N	-0-		-0-

BALL				WELL #: 10 A	RRCID -> 128256	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3005	PERF. 2992	-	3005
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	



STRAWN, EAST (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86574 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707										
BALL				WELL #:	11	RRCID ->	161184	COMPL. DATE	07/20/1997	TOTAL DEPTH	2981	PERF. 2969 - 2988		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BALL "ASHWORTH"				WELL #:	2	RRCID ->	165539	COMPL. DATE	10/31/1997	TOTAL DEPTH	2996	PERF. 2956 - 2996		
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BALL				WELL #:	23	RRCID ->	241378	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	3721	PERF. 3272 - 3358		
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-
02	261	N	226	-0-	-35	-0-	11	1	215	2	N	-0-		-0-
*03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	15	1	254	2	N	-0-		-0-

BALL				WELL #:	24	RRCID ->	255750	COMPL. DATE	07/05/2009	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 3204 - 3223		
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
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	21	9	42	1	N	-0-		3
*03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	42	1	821	2	N	-0-		3
							51	1	862	2	N	-0-		3

BALL				WELL #:	27	RRCID ->	273851	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3044 - 3092		
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-
02	1653	X	1123	-0-	-530	-0-	44	9	55	1	N	-0-		-0-
03	1767	X	1592	-0-	-175	-0-	91	1	1501	2	N	-0-		-0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.)				86575 333	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC.				082968										
TURNER				WELL #:	1	RRCID ->	126098	COMPL. DATE	01/05/1988	TOTAL DEPTH	3992	PERF. 3922 - 3950		
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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC.		//CONT.//		082968		RRCID -> 188098		COMPL. DATE 11/14/2001		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2337 - 2374		
WHARTON		WELL #:		1								
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
10		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BORDERLINE OPERATING CORP.				082999		RRCID -> 225115		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3902 - 3912		
POPP		WELL #:		6								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ECHO PRODUCTION, INC.				240125		RRCID -> 040272		COMPL. DATE 06/04/1965		TOTAL DEPTH 3885 PERF. N/A		
FLUEGGE		WELL #:		2								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
G & F OIL, INC.				292000		RRCID -> 076553		COMPL. DATE 05/08/1978		TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A		
CROSLAND, B.M.		WELL #:		1								
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-		90
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-		90
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-		90
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-		90
*02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-		90
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		90
-----												
HOLUB, DAVID M.				396580		RRCID -> 038901		COMPL. DATE 03/22/1966		TOTAL DEPTH 3930 PERF. N/A		
HOLUB, CYRUS		WELL #:		2								
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PEBA OIL & GAS, INC.				648640		RRCID -> 071059		COMPL. DATE 03/10/1977		TOTAL DEPTH 4010 PERF. N/A		
HOLUB, HENRY		WELL #:		1								
10	341	N	161	-0-	-180	-0-	161 2		N	-0-		-0-
11	210	N	137	-0-	-73	-0-	137 2		N	-0-		-0-
12	186	N	103	-0-	-83	-0-	103 2		N	-0-		-0-
01	155	N	70	-0-	-85	-0-	70 2		N	-0-		-0-
02	145	N	75	-0-	-70	-0-	75 2		N	-0-		-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2003												

SABLE OPERATING COMPANY 742236  
 CLARK, GRAHAME WELL #: 1 RRCID -> 192928 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 3808 - 3835

10	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	5507	3	18	9	Y	16	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-
02	DLQ G-10	1949	-0-	1949	1949	1949	3			Y	-0-			-0-
*03	2963 X	1014	-0-	-1949	-0-	1014	3			Y	-0-			-0-

JIANI-HINKSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 194309 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4109 - 4201

10	124 N	76	-0-	-48	-0-	75	3	1	9	Y	1	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-
02	DLQ G-10	56	-0-	56	56	56	3			Y	-0-			-0-
*03	93 N	37	-0-	-56	-0-	37	3			Y	-0-			-0-

TARPON OIL & GAS CO. 836178  
 CRAWFORD WELL #: 1H RRCID -> 267535 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3428 - 3433

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	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965  
 CONWAY, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 018389 COMPL. DATE 08/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79

CONWAY, J. W. WELL #: 6 RRCID -> 018390 COMPL. DATE 10/25/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3080 - 3992

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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	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
10	372 N	306	-0-	-66	-0-	306 2		N	-0-			157
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-			157
12	372 N	101	-0-	-271	-0-	101 2		N	-0-			157
01	310 N	39	-0-	-271	-0-	39 2		N	-0-			157
*02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-			157
*03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2		N	-0-			157

CONWAY, J. W. WELL #: 12 RRCID -> 034922 COMPL. DATE 07/30/2000 TOTAL DEPTH 4138 PERF. 600 - 4135

10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2		N	-0-			-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 2		N	-0-			-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
*02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-

SANDERS, W. M. WELL #: 3A RRCID -> 038630 COMPL. DATE 09/16/1965 TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
 STRAWN, N. (BEND CONGL.) //CONT.// 86575 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 TRACER OPERATING, INC. //CONT.// 863965  
 CONWAY, J. W. WELL #: 11A RRCID -> 176864 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3960 - 0

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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

10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1474	2	25	9	N	23					86
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1678	2	21	9	N	19					105
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1570	2	21	9	N	19					124
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1533	2	50	9	N	45					169
*02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1290	2	15	9	N	14					183
*03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1313	2	15	9	N	14					197

-----  
 MADDUX-44- WELL #: 1 RRCID -> 221479 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3894 - 3900

10	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	2			N	-0-					-0-
11	420	N	358	-0-	-62	-0-	358	2			N	-0-					-0-
12	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	2			N	-0-					-0-
01	403	N	330	-0-	-73	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
*03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-

-----  
 MADDUX -44- A WELL #: 2 RRCID -> 221594 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 3914 - 3921

10	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
11	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
12	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
01	1860	X	1202	-0-	-658	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
02	1740	X	985	-0-	-755	-0-	985	2			N	-0-					-0-
*03	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAWN,N(BIG SALINE CONGL.)		//CONT.//		86575 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
TRACER OPERATING, INC.				863965										
RITCHIE "B"				WELL #:	1	RRCID ->	137745	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	2602 - 2660	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			121
11		605 N	605	-0-	-0-	-0-	604 2		1 9	N	1			122
12		496 N	378	-0-	-118	-0-	375 2		3 9	N	3			125
01		474 N	474	-0-	-0-	-0-	472 2		2 9	N	2			127
*02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	3 2		8 9	N	7			134
03		372 N	370	-0-	-2	-0-	366 2		4 9	N	4			138

STRAWN, N. (DUFFER)				86575 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO					
SABLE OPERATING COMPANY				742236										
HOLLAND, MIKE "B"				WELL #:	3	RRCID ->	121083	COMPL. DATE	07/12/1985	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3787 - 3806	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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
10		217 N	179	-0-	-38	-0-	179 3			Y	-0-	2 1		38
11		210 N	121	-0-	-89	-0-	121 3			Y	-0-			38
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3			Y	-0-			38
01		186 N	56	-0-	-130	-0-	56 3			Y	-0-			38
02	DLQ	G-10	52	-0-	52	52	52 3			Y	-0-			38
*03		83 N	31	-0-	-52	-0-	31 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	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
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		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	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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BALL				WELL #:	13	RRCID ->	176246	COMPL. DATE	02/15/2000	TOTAL DEPTH	3085	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE)				86577 100	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563										
STUART J. N. "B"				WELL #:	32	RRCID ->	194338	COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3480 - 3486	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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
10		124 N	95	-0-	-29	-0-	95 2			N	-0-			40
11		120 N	86	-0-	-34	-0-	86 2			N	-0-			40
12		93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2			N	-0-			40
01		93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2			N	-0-			40
02		87 N	81	-0-	-6	-0-	81 2			N	-0-			40
03		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2			N	-0-			40

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE) CUMMING COMPANY, INC. THE STUART ESTATE "49"		//CONT.//	86577 100 194204	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
STUART ESTATE "49"			WELL #: 4	RRCID -> 244717	COMPL. DATE 08/31/2005	TOTAL DEPTH 4090	PERF. 3822	-	4035			
10		868 N	868	-0-	-0-	868 2		N	-0-			90
11		788 N	788	-0-	-0-	788 2		N	-0-			90
12		831 N	831	-0-	-0-	831 2		N	-0-			90
01		881 N	881	-0-	-0-	881 2		N	-0-			90
*02		480 N	480	-0-	-0-	480 2		N	-0-			90
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			90
STUART ESTATE "49"			WELL #: 5	RRCID -> 245234	COMPL. DATE 11/16/1993	TOTAL DEPTH 3998	PERF. 3787	-	3791			
10		775 N	717	-0-	-58	717 2		N	-0-			-0-
11		713 N	713	-0-	-0-	713 2		N	-0-			-0-
12		727 N	727	-0-	-0-	727 2		N	-0-			-0-
01		653 N	653	-0-	-0-	653 2		N	-0-			-0-
*02		898 N	898	-0-	-0-	898 2		N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TARPON OIL & GAS CO. ROBINSON, GUY "68"			836178 WELL #: 1D	RRCID -> 246476	COMPL. DATE 01/29/2009	TOTAL DEPTH 4340	PERF. 3750	-	3768			
10		2772 X	2772	-0-	-0-	2772 3		N	-0-			125
11		2496 N	2496	-0-	-0-	2496 3		N	-0-			125
12		2453 N	2453	-0-	-0-	2453 3		N	-0-			125
01		2158 N	2158	-0-	-0-	2158 3		N	-0-			125
02		2900 N	4882	-0-	1982	1982 3	4882	N	-0-			125
03		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	587		N	NO RPT			125
TRACER OPERATING, INC. HEATH, ELIZABETH			863965 WELL #: 1	RRCID -> 207009	COMPL. DATE 10/22/2004	TOTAL DEPTH 4252	PERF. 4023	-	4030			
10		217 N	-0-	-0-	-217			N	-0-			-0-
11		240 N	-0-	-0-	-240			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CONWAY, J. W.			WELL #: 13	RRCID -> 277483	COMPL. DATE 06/01/2000	TOTAL DEPTH 4170	PERF. 3630	-	3637			
10		155 N	60	-0-	-95	60 2		N	-0-			-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120			N	-0-			-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62			N	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC HEATH 60			882575 WELL #: 1	RRCID -> 262030	COMPL. DATE 11/28/2007	TOTAL DEPTH 4342	PERF. 3762	-	3798			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-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 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
10	93 N		4	-0-	-89		4 2	N	-0-		-0-
11	60 N		17	-0-	-43		17 2	N	-0-		-0-
12	21 N		21	-0-	-0-		21 2	N	-0-		-0-
01	31 N		7	-0-	-24		7 2	N	-0-		-0-
02	58 N		33	-0-	-25		33 2	N	-0-		-0-
03	93 N		31	-0-	-62		31 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 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
10	124 #		102	-0-	-22		102 2	N	-0-		80
11	90 #		84	-0-	-6		84 2	N	-0-		80
12	93 #		82	-0-	-11		82 2	N	-0-		80
01	93 #		83	-0-	-10		83 2	N	-0-		80
*02	101 R		101	-0-	-0-		101 2	N	-0-		80
*03	102 R		102	-0-	-0-		102 2	N	-0-		80

ATHENA RESOURCES, INC.				036056	ASSOCIATED	N/A		CNTY: PALO PINTO			
MILLION				WELL #: 2	RRCID -> 223651	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 3542	- 3552		
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	EOM BALANCE
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		10	-0-	10		13280 10 2		N	-0-	22
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		13280		N	-0-	22
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		13280		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 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
10	372 #		-0-	-0-	-372				N	-0-	-0-
11	0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BACON ENERGY				042398	ASSOCIATED	COMPL. DATE 01/18/1997		TOTAL DEPTH 4149	PERF. 3987	- 3992	
LANE				WELL #: 104	RRCID -> 161858						
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	EOM BALANCE
10	124 #		80	-0-	-44		80 3		N	-0-	29
11	100 R		100	-0-	-0-		100 3		N	-0-	29
12	102 R		102	-0-	-0-		102 3		N	-0-	29
01	105 R		105	-0-	-0-		105 3		N	-0-	29
02	87 #		69	-0-	-18		69 3		N	-0-	29
03	93 #	NO RPT	-0-	-0-	-93				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 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
10	100 R		100	-0-	-0-		100 3		N	-0-	-0-
11	110 R		110	-0-	-0-		110 3		N	-0-	-0-
12	107 R		107	-0-	-0-		107 3		N	-0-	-0-
01	93 #		80	-0-	-13		80 3		N	-0-	-0-
*02	97 R		97	-0-	-0-		97 3		N	-0-	-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-



STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 86577 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO						
BACON ENERGY		//CONT.// 042398		WELL #: 107		RRCID -> 167864		COMPL. DATE 03/15/1998		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3938 - 3942				
M	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
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #: 8		RRCID -> 155289		COMPL. DATE 10/26/1987		TOTAL DEPTH 3923 PERF. 3462 - 3522				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683		WELL #: 7		RRCID -> 276084		COMPL. DATE 02/19/2015		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3886 - 3890				
10	1178 #	255	-0-	-923	-0-	255	2			N	-0-			-0-
11	1140 #	371	-0-	-769	-0-	371	2			N	-0-			-0-
12	899 #	480	-0-	-419	-0-	480	2			N	-0-			-0-
01	1021 R	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-			-0-
02	754 #	602	-0-	-152	-0-	602	2			N	-0-			-0-
*03	874 R	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-			-0-
-----														
COLOTEX OPERATING, LLC		168908		WELL #: 9		RRCID -> 217014		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3330 - 3338				
10	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	12 #	-0-	-0-	-12	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
CROWN EQUIPMENT CO.		191534		WELL #: 2		RRCID -> 165740		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3952 - 3976				
10	124 #	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-			-0-
11	120 #	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-			-0-
12	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			-0-
01	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			-0-
02	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
03	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-
-----														
CUMMING COMPANY, INC. THE		194204		WELL #: 3D		RRCID -> 160633		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3604 - 3614				
10	2790 #	-0-	-0-	-2790	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	2700 #	-0-	-0-	-2700	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	2790 #	-0-	-0-	-2790	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	2790 #	-0-	-0-	-2790	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	957 #	-0-	-0-	-957	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
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	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
AGUIRRE				WELL #: 6	RRCID -> 156021	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	4140	PERF.	3910 - 3988	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	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	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	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	
10	1674 #	1298	-0-	-376	-0-	161	1	1137	3	N	-0-	131
11	1500 #	1098	-0-	-402	-0-	152	1	946	3	N	-0-	131
12	1550 #	1095	-0-	-455	-0-	164	1	931	3	N	-0-	131
01	1550 #	923	-0-	-627	-0-	151	1	772	3	N	-0-	131
02	1450 #	1443	-0-	-7	-0-	158	1	1274	3	N	10	141
						11	9					
03	1302 #	1260	-0-	-42	-0-	168	1	1084	3	N	7	148
						8	9					

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO					
E.C. HINDMAN OIL AND GAS				238196								
CARTER - 40				WELL #: 2	RRCID -> 163119	COMPL. DATE 01/29/1997	TOTAL DEPTH 4380	PERF. 4110	- 4131			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		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			
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GIANT NRG CO., LP				302592								
ROSS				WELL #: 1	RRCID -> 169821	COMPL. DATE 09/24/1998	TOTAL DEPTH 3848	PERF. 3669	- 3784			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PEBA OIL & GAS, INC.				648640								
RIEBE, JIM H.				WELL #: 1	RRCID -> 265299	COMPL. DATE 11/11/2011	TOTAL DEPTH 4616	PERF. 3990	- 4006			
10		1674 #	1239	-0-	-435		1239 2	N	-0-			-0-
11		1620 #	1351	-0-	-269		1351 2	N	-0-			-0-
12		1674 #	731	-0-	-943		731 2	N	-0-			-0-
01		1550 #	174	-0-	-1376		174 2	N	-0-			-0-
02		1305 #	158	-0-	-1147		158 2	N	-0-			-0-
03		1395 #	NO RPT	-0-	-1395			N	NO RPT			-0-
QUEST PETROLEUM COMPANY				684629								
WHARTON 2-21				WELL #: 5	RRCID -> 236849	COMPL. DATE 02/16/2007	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 4138	- 4142			
10		341 #	225	-0-	-116		88 1 137 2	N	-0-			-0-
11		240 #	-0-	-0-	-240			N	-0-			-0-
12		248 #	-0-	-0-	-248			N	-0-			-0-
01		248 #	-0-	-0-	-248			N	-0-			-0-
02		232 #	-0-	-0-	-232			N	-0-			-0-
03		217 #	133	-0-	-84		133 2	N	-0-			-0-
SABLE OPERATING COMPANY				742236								
STEPHEN, PAUL				WELL #: 10	RRCID -> 147626	COMPL. DATE 11/16/1993	TOTAL DEPTH 3637	PERF. 3520	- 3530			
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----

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

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					9
11	510 #	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					9
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					9
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					9
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

-----

ANKENBAUER WELL #: 1 RRCID -> 169206 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3514 - 3538

10	1710 R	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			Y	-0-	16	1			1
11	1394 R	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			Y	-0-					1
12	1102 R	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			Y	-0-					1
01	1550 #	808	-0-	-742	-0-	808	3			Y	-0-					1
02	DLQ G-10	655	-0-	655	-0-	655	3			Y	-0-					1
*03	922 R	267	-0-	-655	-0-	267	3			Y	-0-					1

-----

HINKSON WELL #: 19 RRCID -> 177559 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3840 - 3848

10	279 #	268	-0-	-11	-0-	265	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	270 #	205	-0-	-65	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
12	279 #	153	-0-	-126	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
01	279 #	131	-0-	-148	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	153	-0-	153	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
*03	266 R	113	-0-	-153	-0-	113	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

10	651 #	640	-0-	-11	-0-	66	1	574	3	Y	-0-					-0-
11	630 #	481	-0-	-149	-0-	54	1	427	3	Y	-0-					-0-
12	651 #	587	-0-	-64	-0-	63	1	524	3	Y	-0-					-0-
01	651 #	548	-0-	-103	-0-	61	1	487	3	Y	-0-					-0-
02	609 #	598	-0-	-11	-0-	67	1	531	3	Y	-0-					-0-
03	651 #	597	-0-	-54	-0-	70	1	527	3	Y	-0-					-0-

-----														
STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO														
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555														
STUART, ELLEN G. "C" WELL #: 6 RRCID -> 170675 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3753 - 3756														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
10		3611 R	3611	-0-	-0-	-0-	227	1	3384	3	N	-0-		110
11		3548 R	3548	-0-	-0-	-0-	220	1	3328	3	N	-0-		110
12		3740 R	3740	-0-	-0-	-0-	235	1	3447	3	N	53		163
							58	9						
01		3691 R	3691	-0-	-0-	-0-	238	1	3453	3	N	-0-		163
02		3649 R	3649	-0-	-0-	-0-	264	1	3318	3	N	61		224
							67	9						
*03		4010 R	4010	-0-	-0-	-0-	300	1	3710	3	N	-0-	184 1	40
-----														
STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 13 RRCID -> 190791 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3870 - 3876														
-----														
10		2449 #	1922	-0-	-527	-0-	141	1	1695	3	Y	78	97 1	46
							86	9						
11		2280 #	1826	-0-	-454	-0-	133	1	1614	3	Y	72	52 1	66
							79	9						
12		2294 #	1895	-0-	-399	-0-	141	1	1666	3	Y	80	112 1	34
							88	9						
01		2139 #	1921	-0-	-218	-0-	143	1	1688	3	Y	82	60 1	56
							90	9						
02		1798 #	1794	-0-	-4	-0-	148	1	1544	3	Y	93	59 1	90
							102	9						
03		1922 #	1789	-0-	-133	-0-	154	1	1570	3	Y	59	97 1	52
							65	9						
-----														
STUART, ELLEN G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 200489 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3939 - 3943														
-----														
10		465 #	446	-0-	-19	-0-	53	1	393	3	N	-0-		39
11		450 #	432	-0-	-18	-0-	51	1	380	3	N	1		40
							1	9						
12		434 #	432	-0-	-2	-0-	53	1	379	3	N	-0-		40
01		558 #	412	-0-	-146	-0-	52	1	360	3	N	-0-		40
02		522 #	398	-0-	-124	-0-	52	1	346	3	N	-0-		40
*03		583 R	583	-0-	-0-	-0-	69	1	514	3	N	-0-		40
-----														
FEE-STUART WELL #: 1 RRCID -> 200627 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3848 - 3860														
-----														
10		279 #	186	-0-	-93	-0-	37	1	149	3	N	-0-		-0-
11		270 #	177	-0-	-93	-0-	35	1	142	3	N	-0-		-0-
12		248 #	139	-0-	-109	-0-	34	1	105	3	N	-0-		-0-
01		279 #	88	-0-	-191	-0-	31	1	57	3	N	-0-		-0-
02		261 #	185	-0-	-76	-0-	37	1	148	3	N	-0-		-0-
03		186 #	183	-0-	-3	-0-	39	1	144	3	N	-0-		-0-
-----														
LONG RANCH WELL #: 25 RRCID -> 219776 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 3521 - 3527														
-----														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
LONG RANCH WELL #: 22 RRCID -> 251546 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3244 - 3432														
-----														
10		310 #	272	-0-	-38	-0-	47	1	225	3	N	-0-		-0-
11		270 #	230	-0-	-40	-0-	44	1	186	3	N	-0-		-0-
12		279 #	98	-0-	-181	-0-	33	1	65	3	N	-0-		-0-
01		279 #	57	-0-	-222	-0-	30	1	27	3	N	-0-		-0-
02		261 #	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-		-0-
03		279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-		-0-

-----												
STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555												
LONG RANCH WELL #: 21 RRCID -> 253648 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 3659 PERF. 3459 - 3471												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
10		575 R	575	-0-	-0-	-0-	72	1	503	3	N	-0-
11		540 #	499	-0-	-41	-0-	68	1	431	3	N	-0-
12		582 R	582	-0-	-0-	-0-	71	1	511	3	N	-0-
01		618 R	618	-0-	-0-	-0-	82	1	536	3	N	-0-
02		551 R	551	-0-	-0-	-0-	72	1	479	3	N	-0-
03		589 #	582	-0-	-7	-0-	80	1	502	3	N	-0-
-----												
TARPON OIL & GAS CO. 836178												
ROBINSON, GUY WELL #: 2 RRCID -> 154716 COMPL. DATE 03/02/1995 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3810 - 3814												
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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												
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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												
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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												
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
ROBINSON RANCH "65" WELL #: 1 RRCID -> 173815 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4050 - 4055												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
ROBINSON RANCH WELL #: 2 D RRCID -> 208081 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4332 - 4400												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO				
TFX, INC.				850972							
AGUIRRE				WELL #: 8	RRCID -> 156723	COMPL. DATE 11/28/1995	TOTAL DEPTH 4210	PERF. 4028	- 4032		
M	O	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
10	DLQ	G-10	6401	-0-	6401	19103	6401 3	N	-0-		7
11	DLQ	G-10	5389	-0-	5389	24492	5389 3	N	-0-		7
12		28120 R	3628	-0-	-24492	-0-	3628 3	N	-0-		7
01		7395 R	7395	-0-	-0-	-0-	7395 3	N	-0-		7
*02		6239 R	6239	-0-	-0-	-0-	6239 3	N	-0-		7
03		6386 #	3285	-0-	-3101	-0-	3285 3	N	-0-		7
-----											
TRACER OPERATING, INC.				863965			TOTAL DEPTH 4465 PERF. 3880 - 4060				
WALTER				WELL #: 1	RRCID -> 255951	COMPL. DATE 01/25/2010					
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-	-0-	N	-0-		66
02		2755 #	397	-0-	-2358	-0-	393 2	N	4		70
*03		2950 R	2950	-0-	-0-	-0-	2891 2	N	59 9	54	124
-----											
DEAN				WELL #: 3R	RRCID -> 265376	COMPL. DATE 09/15/2008	TOTAL DEPTH 3998	PERF. 3620	- 3640		
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
-----											
BRANT				WELL #: 1	RRCID -> 277652	COMPL. DATE 05/13/2011	TOTAL DEPTH 4375	PERF. 4000	- 4030		
10		0 W	2190	-0-	2190	8055	2190 2	N	-0-		36
*11		9039 R	984	-0-	-8055	-0-	984 2	N	-0-		36
*12		2480 #	1136	-0-	-1344	-0-	1136 2	N	-0-		36
*01		2480 #	687	-0-	-1793	-0-	687 2	N	-0-		36
*02		2320 #	1700	-0-	-620	-0-	1700 2	N	-0-		36
*03		3282 R	3282	-0-	-0-	-0-	3282 2	N	-0-		36
-----											
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC				882575			TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3524 - 3534				
CRAWFORD				WELL #: 1D	RRCID -> 168635	COMPL. DATE 04/14/1998					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
WES-MOR DRILLING, INC.				908800			TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3980 - 3984				
HART CATTLE COMPANY "A"				WELL #: 3	RRCID -> 162527	COMPL. DATE 03/26/1997					
10		303 R	303	-0-	-0-	-0-	303 2	N	-0-		3
11		240 #	187	-0-	-53	-0-	187 2	N	-0-		3
12		279 #	220	-0-	-59	-0-	220 2	N	-0-		3
01		310 #	233	-0-	-77	-0-	233 2	N	-0-		3
02		290 #	228	-0-	-62	-0-	228 2	N	-0-		3
03		310 #	280	-0-	-30	-0-	280 2	N	-0-		3

-----

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO  
 WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942  
 AGUIRRE WELL #: 4 RRCID -> 152888 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3958 - 3964

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----

STUART, JULIA WELL #: 10 RRCID -> 190809 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 4718 PERF. 3758 - 3768

10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	73	1	683	3	N	-0-					-0-
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	69	1	654	3	N	-0-					-0-
12	783 N	783	-0-	-0-	-0-	75	1	708	3	N	-0-					-0-
01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	74	1	685	3	N	-0-					-0-
02	696 N	686	-0-	-10	-0-	74	1	612	3	N	-0-					-0-
03	775 N	715	-0-	-60	-0-	78	1	637	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

10	589 N	540	-0-	-49	-0-	540	3			N	-0-					15
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					15
12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					15
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					15
*02	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					15
03	589 N	NO RPT	-0-	-589	-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

10	372 N	43	-0-	-329	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	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	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
10		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3	N	-0-		39
11		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3	N	-0-		39
12		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3	N	-0-		39
01		434 N	-0-	-0-	-434	-0-		N	-0-		39
02		406 N	-0-	-0-	-406	-0-		N	-0-		39
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		39
-----											
NEWELL 12-8		WELL #:		1D	RRCID ->	158145	COMPL. DATE	03/08/1996	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4877 - 4893
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		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
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		9
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		9
01		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-		9
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
-----											
GRAGG, W. A., -B-		WELL #:		1	RRCID ->	018400	COMPL. DATE	10/14/1954	TOTAL DEPTH	4186	PERF. 4123 - 4128
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
GRAGG, W. A., -C-		WELL #:		1	RRCID ->	018401	COMPL. DATE	02/21/1955	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 4145 - 4149
10		682 N	199	-0-	-483	-0-	199 2	N	-0-		27
11		690 N	-0-	-0-	-690	-0-		N	-0-		27
12		682 N	-0-	-0-	-682	-0-		N	-0-		27
01		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2	N	-0-		27
02		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2	N	-0-		27
*03		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2	N	-0-		27
-----											
GRAGG, W. A., -G-		WELL #:		1	RRCID ->	018403	COMPL. DATE	05/07/1960	TOTAL DEPTH	4194	PERF. 4094 - 4096
10		496 N	42	-0-	-454	-0-	42 2	N	-0-		14
11		420 N	-0-	-0-	-420	-0-		N	-0-		14
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-		14
01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-		14
02		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2	N	-0-		14
*03		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2	N	-0-		14

STRONG (CONGL.) //CONT.// 86718 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280  
 GRAGG, W. A., -K- WELL #: 1 RRCID -> 018404 COMPL. DATE 10/22/1960 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 4133 - 4155

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		1984 N	99	-0-	-1885	-0-	99	2		N	-0-			96
11		1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-				N	-0-			96
12		837 N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-			96
01		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-			96
02		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-			96
*03		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2		N	-0-			96

W.A. GRAGG -G- WELL #: 2 RRCID -> 208449 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4148 - 4158

10		496 N	53	-0-	-443	-0-	53	2		N	-0-			105
11		450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			105
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			105
01		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			105
02		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			105
*03		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			105

GRAGG WELL #: 2 RRCID -> 216251 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4040 - 4072

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			36
01		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			36
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36

STOVALL OPERATING CO. 824339  
 SBG WELL #: 2 RRCID -> 215291 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4332 - 4336

10		217 N	130	-0-	-87	-0-	130	2		N	-0-			-0-
11		180 N	130	-0-	-50	-0-	130	2		N	-0-			-0-
12		155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2		N	-0-			-0-
01		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
02		116 N	103	-0-	-13	-0-	103	2		N	-0-			-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-

STRONG, SW (CONGL "A") 86725 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 FOAG, INC. 274964  
 DOOLEY, H.H. #6 WELL #: 6 RRCID -> 080497 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 4194 PERF. 4056 - 4104

10		256 N	256	-0-	-0-	-0-	255	2	1	9	N	1		136
11		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-		136
12		191 N	191	-0-	-0-	-0-	187	2	4	9	N	4		140
01		280 N	280	-0-	-0-	-0-	274	2	6	9	N	5		145
02		246 N	246	-0-	-0-	-0-	235	2	11	9	N	10		155
03		186 N	172	-0-	-14	-0-	153	2	19	9	N	17	149 1	23

SKY RESOURCES, INC. 786408  
 JOHNSON, M.R. WELL #: 10 RRCID -> 080498 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4078

10		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-		-0-
11		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-		-0-
12		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-		-0-
01		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-		-0-
02		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-		-0-
*03		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-		-0-

STRONG, SW (CONGL. D) FOAG, INC. DOOLEY, H H #10		86725 400 274964		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
				WELL #:	10	RRCID ->	080620	COMPL. DATE	01/09/1979	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	4128	-	4156	
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	29 N	26	-0-	-3	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
-----																
KRAMER OPERATING, LLC DOOLEY, C.		476586		WELL #:	1	RRCID ->	103206	COMPL. DATE	09/26/1982	TOTAL DEPTH	4280	PERF.	4146	-	4149	
10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			Y	-0-					-0-
11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			Y	-0-					-0-
12	868 N	691	-0-	-177	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
01	868 N	353	-0-	-515	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
02	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			Y	-0-					-0-
*03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
-----																
DOOLEY, C.				WELL #:	4	RRCID ->	114714	COMPL. DATE	12/12/1983	TOTAL DEPTH	4218	PERF.	4129	-	4133	
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	413	3	10	9	Y	9					140
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	375	3	7	9	Y	6					146
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	351	3	2	9	Y	2					148
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	326	3	22	9	Y	20					168
02	377 N	322	-0-	-55	-0-	313	3	9	9	Y	8	171	1			5
*03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	329	3	28	9	Y	25					30
-----																
DOOLEY, C.				WELL #:	3	RRCID ->	117997	COMPL. DATE	07/18/1985	TOTAL DEPTH	4255	PERF.	4195	-	4204	
10	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			Y	-0-					-0-
11	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			Y	-0-					-0-
12	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			Y	-0-					-0-
01	2325 N	1804	-0-	-521	-0-	1804	3			Y	-0-					-0-
02	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			Y	-0-					-0-
*03	2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3			Y	-0-					-0-
-----																
DOOLEY				WELL #:	7	RRCID ->	141955	COMPL. DATE	06/05/1992	TOTAL DEPTH	4243	PERF.	4190	-	4196	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
-----																
SKY RESOURCES, INC. DOOLEY-CAUDILL		786408		WELL #:	1	RRCID ->	232478	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	4259	PERF.	4050	-	4054	
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03	434 N	375	-0-	-59	-0-	375	3			N	-0-					-0-

STRONG, SW. (DUFFER) SKY RESOURCES, INC. JOHNSON, M.R. #2		86725 500 786408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
WELL #: 2		RRCID -> 080213		COMPL. DATE 12/16/1978		TOTAL DEPTH 4236		PERF. 4126 - 4146			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE			CODE	
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-		-0-
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-		-0-
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-		-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-		-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-		-0-
*03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-		-0-

M.R. JOHNSON #7		86725 500 786408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
WELL #: 7		RRCID -> 080403		COMPL. DATE 12/29/1978		TOTAL DEPTH 4254		PERF. 4140 - 4170			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STUART (CONGLOMERATE) TREY RESOURCES INC. J.N. STUART "A"		86774 075 868529		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
WELL #: 4		RRCID -> 172424		COMPL. DATE 03/02/1995		TOTAL DEPTH 3660		PERF. 3275 - 3290			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5

STUART (ELLENBURGER) TREY RESOURCES INC. STUART, J.N. A		86774 080 868529		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
WELL #: 15		RRCID -> 163557		COMPL. DATE 05/22/1997		TOTAL DEPTH 3920		PERF. 3802 - 3822			
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	1 9	Y	1		24
01	281 N	273	-0-	-8	-0-	273 2		Y	-0-		24
02	261 N	241	-0-	-20	-0-	240 2	1 9	Y	1		25
03	279 N	252	-0-	-27	-0-	252 2		Y	-0-		25

STUART (MARBLE FALLS 3500) BRAKA OPERATING, L.L.C. STUART, J. N.		86774 250 088563		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO			
WELL #: 7425		RRCID -> 189443		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 4438		PERF. 3540 - 3560			
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
02	2637 R	2637	-0-	-0-	-0-	2637 2		N	-0-		27
*03	2496 R	2496	-0-	-0-	-0-	2496 2		N	-0-		27

TREY RESOURCES INC. STUART, J. N.		868529		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO			
WELL #: 167		RRCID -> 196892		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3523		PERF. 3513 - 3523			
10	97 R	97	-0-	-0-	-0-	69 2	28 9	Y	25	24 1	9
11	153 R	153	-0-	-0-	-0-	117 2	36 9	Y	33	35 1	7
12	155 #	104	-0-	-51	-0-	78 2	26 9	Y	24	20 1	11
01	155 #	97	-0-	-58	-0-	68 2	29 9	Y	26	21 1	16
02	174 #	78	-0-	-96	-0-	55 2	23 9	Y	21	20 1	17
03	155 #	121	-0-	-34	-0-	100 2	21 9	Y	19	21 1	15

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	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
02		87 #	76	-0-	-11	-0-	76	2			N	-0-
*03		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-
-----												
CRAWFORD												
WELL #: 4 RRCID -> 178616 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3636 - 3640												
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-
02		87 #	76	-0-	-11	-0-	76	2			N	-0-
*03		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-
-----												
DALLAS PRODUCTION, INC.												
IONI CREEK 60												
WELL #: 6L RRCID -> 156292 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3732 - 3742												
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
02		406 #	369	-0-	-37	-0-	369	3			N	6
03		434 #	420	-0-	-14	-0-	420	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												
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		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												
10		1581 #	473	-0-	-1108	-0-	426	2	47	9	Y	164
11		870 #	635	-0-	-235	-0-	584	2	51	9	Y	171
12		899 #	875	-0-	-24	-0-	818	2	57	9	Y	163
01		2120 R	2120	-0-	-0-	-0-	2063	2	57	9	Y	164
02		1844 R	1844	-0-	-0-	-0-	1797	2	47	9	Y	169
*03		2517 R	2517	-0-	-0-	-0-	2462	2	55	9	Y	171
-----												
STUART, J N A												
WELL #: 13 RRCID -> 164289 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3648 - 3658												
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
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22
03		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) 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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	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	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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	
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	99 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
11	180 N	67	-0-	-113	-0-	67 3		Y	-0-			-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		Y	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
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	
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	223	223 2		N	-0-			-0-
01	14B DENY	123	-0-	123	346	123 2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	126	-0-	126	472	126 2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	472			N	-0-			-0-

SUN BELT (ATOKA)		//CONT.//		87135 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HOOD				
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791								
MILLS, J. T.		WELL #:		2	RRCID ->	097423	COMPL. DATE	12/02/1981	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 3522 - 3528	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930			EXEMPT		CNTY: HOOD			
STRAIN		WELL #:		1	RRCID ->	092342	COMPL. DATE	08/20/1980	TOTAL DEPTH	5261	PERF. 3030 - 3060	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	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	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
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	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2		N	-0-		-0-
*02	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2		N	-0-		-0-
*03	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1909	2	15 9	N	14		14

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	
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		Y	-0-		84
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		Y	-0-		84
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3		Y	-0-		84
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3		Y	-0-		84
02	87 N	79	-0-	-8	-0-	79	3		Y	-0-		84
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		Y	-0-		84

COX, JAMES A.				WELL #:	2	RRCID ->	102806	COMPL. DATE	11/15/1982	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2636 - 2647
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		Y	-0-		-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		Y	-0-		-0-
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3		Y	-0-		-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3		Y	-0-		-0-
02	87 N	79	-0-	-8	-0-	79	3		Y	-0-		-0-
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		Y	-0-		-0-

T. E. C. (CADD)		//CONT.//		87988 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
STOVALL, HOWARD		//CONT.//		824340									
WHITE, B.L.		WELL #:		2	RRCID ->	104757	COMPL. DATE	03/21/1983	TOTAL DEPTH	3168	PERF.	2624 - 2638	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
10		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-			-0-
11		300 N	292	-0-	-8	-0-	292 3		N	-0-			-0-
12		310 N	266	-0-	-44	-0-	266 3		N	-0-			-0-
01		310 N	241	-0-	-69	-0-	241 3		N	-0-			-0-
02		290 N	236	-0-	-54	-0-	236 3		N	-0-			-0-
*03		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 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	
10		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2		N	-0-			-0-
11		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		N	-0-			-0-
12		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2		N	-0-			-0-
01		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2		N	-0-			-0-
02		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2		N	-0-			-0-
*03		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2		N	-0-			-0-
-----													
FOREMAN				WELL #:	1	RRCID ->	159987	COMPL. DATE	08/20/1996	TOTAL DEPTH	4335	PERF.	4167 - 4171
10		806 N	611	-0-	-195	-0-	611 2		N	-0-			-0-
11		660 N	591	-0-	-69	-0-	591 2		N	-0-			-0-
12		496 N	374	-0-	-122	-0-	374 2		N	-0-			-0-
01		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2		N	-0-			-0-
02		580 N	520	-0-	-60	-0-	520 2		N	-0-			-0-
*03		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2		N	-0-			-0-
-----													
PROCO OPERATING CO., INC.				679595			CNTY: PALO PINTO						
PADGETT RANCH				WELL #:	4	RRCID ->	091448	COMPL. DATE	12/20/1980	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	N/A
10		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-			-0-
11		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			-0-
12		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
01		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PADGETT RANCH				WELL #:	9	RRCID ->	101488	COMPL. DATE	08/16/1982	TOTAL DEPTH	4480	PERF.	4114 - 4119
10		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
11		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-			-0-
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
01		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PADGETT RANCH				WELL #:	10	RRCID ->	102467	COMPL. DATE	10/06/1982	TOTAL DEPTH	4325	PERF.	3677 - 3683
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



TALPA (DOG BEND)  
D.N.I.  
KELSEY, J.L.

88235 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN  
221589

WELL #: 1 RRCID -> 198814 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 3110 - 3118

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

TALPA (PALO PINTO A)  
DELRAY OIL, INC.  
GILMOUR J.P.

88235 480 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
213275

WELL #: 1 RRCID -> 058286 COMPL. DATE 01/13/1974 TOTAL DEPTH 3582 PERF. N/A

10	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3		N	-0-			-0-
11	90 N	63	-0-	-27	-0-	63 3		N	-0-			-0-
12	93 N	62	-0-	-31	-0-	62 3		N	-0-			-0-
01	93 N	59	-0-	-34	-0-	59 3		N	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			-0-
*03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-			-0-

RUSH RAYMOND B

WELL #: 1 RRCID -> 061214 COMPL. DATE 02/12/1975 TOTAL DEPTH 3790 PERF. N/A

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	155 N	135	-0-	-20	-0-	135 3		N	-0-			-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-			-0-
12	155 N	126	-0-	-29	-0-	126 3		N	-0-			-0-
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	98 3		N	-0-			-0-
02	145 N	143	-0-	-2	-0-	143 3		N	-0-			-0-
*03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-			-0-

BROWN J. C.

WELL #: 1 RRCID -> 070617 COMPL. DATE 09/19/1976 TOTAL DEPTH 3765 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMPSON, EULA HALE

WELL #: 1 RRCID -> 070904 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 3910 PERF. N/A

10	186 N	178	-0-	-8	-0-	178 3		N	-0-			-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-			-0-
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	175 3		N	-0-			-0-
01	186 N	135	-0-	-51	-0-	135 3		N	-0-			-0-
02	203 N	140	-0-	-63	-0-	140 3		N	-0-			-0-
03	186 N	162	-0-	-24	-0-	162 3		N	-0-			-0-

TALPA (PALO PINTO A)		//CONT.//		88235 480	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
DELRAY OIL, INC.		//CONT.//		213275								
EVANS, E.E.		WELL #:		1	RRCID ->	080791	COMPL. DATE	12/29/1978	TOTAL DEPTH	3734	PERF.	3068 - 3072
M	ALLOW CODE	GAS 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	AMT CODE	BALANCE	
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		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
STOKES, HORACE		WELL #:			RRCID ->	083190	COMPL. DATE	06/05/1979	TOTAL DEPTH	3456	PERF.	3056 - 3068
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			58	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			58	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			58	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			58	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			58	
03	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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14	
PLUGGED AND ABANDONED 05/29/2009												
-----												
TAUREN (CADDO, UPPER)				88462 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALLAHAN				
ROCK OPERATING				722855								
LILLEY		WELL #:		2	RRCID ->	173697	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3052 - 3092
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
SIMMONS		WELL #:		1	RRCID ->	175770	COMPL. DATE	10/19/1999	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	2700 - 2766
*07	124 N	42	-0-	-82	-0-	9 2	33 9	N	30		30	
*08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	30		60	
*09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	49 2	33 9	N	30		90	
*10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5 2	33 9	N	30		120	
*11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	20 2	33 9	N	30	150 1	-0-	
*12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	36		36	
*01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	36		72	
*02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-			N	36		108	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	37		145	

TAUREN (CADDO, UPPER) ROCK OPERATING BAKER		//CONT.// 88462 075 //CONT.// 722855		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CALLAHAN					
		WELL #: 1		RRCID -> 175771		COMPL. DATE 10/19/1999			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2680 - 2692					
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
*07	31 N	24	-0-	-7	-0-	5	2	19	9	N	17			17
*08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	17			34
*09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	24	2	134	9	N	122	156	1	-0-
*10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	2	10	9	N	9			9
*11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	5	2	11	9	N	10	17	1	2
*12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	17			19
*01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	18			37
*02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	17			54
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18			72

TAYLOR(CADDO) BALL PRODUCING CO. OSBORNE "B"		88487 225 048164		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: EASTLAND					
		WELL #: 2		RRCID -> 093176		COMPL. DATE 03/12/1981			TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2841 - 2852					
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-			69
*11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			69
*12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			69
01	248 N	79	-0-	-169	-0-	79	2			N	-0-			69
*02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-			69
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			69

TAYLOR-WILSON (CONGLOMERATE) PETEX WILSON "G"		88570 100 659782		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS					
		WELL #: 2		RRCID -> 118131		COMPL. DATE 05/10/1985			TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3704 - 3711					
10	1457 N	1377	-0-	-80	-0-	1375	2	2	9	N	2			76
11	1590 N	882	-0-	-708	-0-	842	2	40	9	N	36	71	1	41
12	1674 N	218	-0-	-1456	-0-	218	2			N	-0-			41
01	1364 N	133	-0-	-1231	-0-	26	2	107	9	N	97			138
02	841 N	-0-	-0-	-841	-0-					N	7			145
03	217 N	39	-0-	-178	-0-	3	2	36	9	N	33			178

TAYLOR-WILSON (DUFFER) FOAG, INC. HART, H. W.		88570 200 274964		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS					
		WELL #: 2 A		RRCID -> 111133		COMPL. DATE 03/28/1984			TOTAL DEPTH 4045 PERF. 3970 - 4045					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PETEX WILSON "I"		659782		RRCID -> 120149		COMPL. DATE 01/21/1986			TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3978 - 3996					
		WELL #: 1												
10	2170 X	1232	-0-	-938	-0-	1232	2			N	-0-			-0-
11	1680 X	1299	-0-	-381	-0-	1299	2			N	-0-			-0-
12	1457 X	1186	-0-	-271	-0-	1186	2			N	-0-			-0-
01	1333 X	934	-0-	-399	-0-	934	2			N	-0-			-0-
02	1247 N	725	-0-	-522	-0-	725	2			N	-0-			-0-
03	1178 N	853	-0-	-325	-0-	853	2			N	-0-			-0-

WILSON (SUN)		WELL #: 2		RRCID -> 124869		COMPL. DATE 07/21/1987			TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3978 - 3988					
10	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-			-0-
11	420 N	319	-0-	-101	-0-	319	2			N	-0-			-0-
12	465 N	212	-0-	-253	-0-	212	2			N	-0-			-0-
01	465 N	156	-0-	-309	-0-	156	2			N	-0-			-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-			-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			-0-

TAYLOR-WILSON (DUFFER)		//CONT.// 88570 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.// 659782										
WILSON (SUN)		WELL #: 3		RRCID -> 144611		COMPL. DATE 02/27/1993		TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3978 - 3996				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	430	N	430	-0-	-0-	430	2	N	-0-			-0-
11	360	N	338	-0-	-22	338	2	N	-0-			-0-
12	465	N	304	-0-	-161	304	2	N	-0-			-0-
01	434	N	313	-0-	-121	313	2	N	-0-			-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	395	2	N	-0-			-0-
*03	404	N	404	-0-	-0-	404	2	N	-0-			-0-

WILSON, H. "E"		WELL #: 2		RRCID -> 194315		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4030 - 4050				
10	664	N	664	-0-	-0-	664	2	N	-0-			-0-
11	1230	N	815	-0-	-415	815	2	N	-0-			-0-
12	682	N	536	-0-	-146	536	2	N	-0-			-0-
01	651	N	521	-0-	-130	521	2	N	-0-			-0-
02	824	N	824	-0-	-0-	824	2	N	-0-			-0-
*03	919	N	919	-0-	-0-	919	2	N	-0-			-0-

SWENSON "55"		WELL #: 1		RRCID -> 209992		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 4239 PERF. 4050 - 4062				
10	1177	N	1177	-0-	-0-	1177	2	N	-0-			55
11	1214	N	1214	-0-	-0-	1214	2	N	-0-			55
12	992	N	984	-0-	-8	984	2	N	-0-			55
01	1005	N	1005	-0-	-0-	1005	2	N	-0-			55
02	1014	N	1014	-0-	-0-	1014	2	N	-0-			55
03	992	N	101	-0-	-891	101	2	N	-0-			55

SWENSON "55"		WELL #: 2		RRCID -> 218221		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4026 - 4137				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891			N	NO RPT			-0-

TEE JAY (CONGL)		88667 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
ANDERSON PRODUCTION COATES		WELL #: 1		RRCID -> 109938		COMPL. DATE 02/12/1984		TOTAL DEPTH 4485 PERF. 3815 - 3818				
10	361	N	361	-0-	-0-	361	2	N	-0-			15
11	333	N	333	-0-	-0-	333	2	N	-0-			15
12	379	N	379	-0-	-0-	379	2	N	-0-			15
01	951	N	951	-0-	-0-	951	2	N	-0-			15
02	827	N	827	-0-	-0-	827	2	N	-0-			15
*03	774	N	774	-0-	-0-	774	2	N	-0-			15

HESS, JERRY OPERATING CO.		381740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
GARNER		WELL #: 2		RRCID -> 094756		COMPL. DATE 06/22/1981		TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3905 - 3912				
10	706	N	706	-0-	-0-	193	1	513	2	N	-0-	-0-
11	720	N	598	-0-	-122	181	1	417	2	N	-0-	-0-
12	651	N	613	-0-	-38	202	1	411	2	N	-0-	-0-
01	713	N	581	-0-	-132	214	1	367	2	N	-0-	-0-
02	580	N	263	-0-	-317	100	1	163	2	N	-0-	-0-
03	620	N	23	-0-	-597	8	1	15	2	N	-0-	-0-

TEE JAY (CONGL) PETEX SCOTT "A"		//CONT.//		88667 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND						
				659782										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
STERLING OIL AND GAS V. WALLENBERG 490														
WELL #: 2 RRCID -> 114865 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3913 - 3920														
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
01	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-			-0-
*02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			-0-
*03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			-0-

STERLING OIL AND GAS V. WALLENBERG 490				818896	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: EASTLAND						
				022922										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
V. WALLENBERG 490														
WELL #: 3 RRCID -> 115869 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4068 - 4083														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEE JAY (3750) ANDERSON PRODUCTION ALVEY				88667 550	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: EASTLAND						
				022922										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
SMITH														
WELL #: 1 A RRCID -> 087879 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3646 - 3650														
10	434 N	404	-0-	-30 B	-0-	404	2			N	-0-			-0-
11	390 N	313	-0-	-77 B	-0-	313	2			N	-0-			-0-
12	434 N	313	-0-	-121 B	-0-	313	2			N	-0-			-0-
01	403 N	350	-0-	-53 B	-0-	350	2			N	-0-			-0-
02	290 N	235	-0-	-55 B	-0-	235	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-			-0-

TEE JAY (3750) ANDERSON PRODUCTION ALVEY				88667 550	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: EASTLAND						
				022922										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
SMITH														
WELL #: 1 A RRCID -> 087879 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3646 - 3650														
10	434 N	404	-0-	-30 B	-0-	404	2			N	-0-			-0-
11	390 N	313	-0-	-77 B	-0-	313	2			N	-0-			-0-
12	434 N	313	-0-	-121 B	-0-	313	2			N	-0-			-0-
01	403 N	350	-0-	-53 B	-0-	350	2			N	-0-			-0-
02	290 N	235	-0-	-55 B	-0-	235	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-			-0-

TEE JAY (3750) ANDERSON PRODUCTION ALVEY				88667 550	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: EASTLAND						
				022922										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
SMITH														
WELL #: 1 A RRCID -> 087879 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3646 - 3650														
10	434 N	404	-0-	-30 B	-0-	404	2			N	-0-			-0-
11	390 N	313	-0-	-77 B	-0-	313	2			N	-0-			-0-
12	434 N	313	-0-	-121 B	-0-	313	2			N	-0-			-0-
01	403 N	350	-0-	-53 B	-0-	350	2			N	-0-			-0-
02	290 N	235	-0-	-55 B	-0-	235	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-			-0-

TEE JAY (3750) ANDERSON PRODUCTION ALVEY				88667 550	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: EASTLAND						
				022922										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
SMITH														
WELL #: 1 A RRCID -> 087879 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3646 - 3650														
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			25
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			25
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	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		
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
10	558 N	513	-0-	-45	-0-	513 2	N	-0-		-0-
11	600 N	504	-0-	-96	-0-	504 2	N	-0-		-0-
12	651 N	363	-0-	-288	-0-	363 2	N	-0-		-0-
01	527 N	360	-0-	-167	-0-	360 2	N	-0-		-0-
02	493 N	350	-0-	-143	-0-	350 2	N	-0-		-0-
*03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2	N	-0-		-0-

TENNA (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		
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
10	403 N	397	-0-	-6	-0-	395 2	2 9 N	2		68
11	390 N	357	-0-	-33	-0-	353 2	4 9 N	4		72
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2	N	-0-		72
01	403 N	366	-0-	-37	-0-	366 2	N	-0-		72
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		72
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-		N	NO RPT		72

TEXAS-57 (STRAWN 2400)		89131 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
STEPHENS ENERGY CORP.		817515								
STEPHENS "C"		WELL #: 2		RRCID -> 144239		COMPL. DATE 01/22/1993		TOTAL DEPTH 4248 PERF. 2459 - 2466		
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
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2	N	-0-		-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-		-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2	N	-0-		-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		-0-
02	29 N	6	-0-	-23	-0-	6 2	N	-0-		-0-
*03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 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 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
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		-0-
11	13 N	11	-0-	-2	-0-	11 2	N	-0-		-0-
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2	N	-0-		-0-
01	15 N	7	-0-	-8	-0-	7 2	N	-0-		-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-		-0-
*03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 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 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
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	1 1	47 2 N	-0-		-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3 1	58 2 N	-0-		-0-
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	2 1	42 2 N	-0-		-0-
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	2 1	41 2 N	-0-		-0-
02	58 N	38	-0-	-20	-0-	1 1	37 2 N	-0-		-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-

GUERRY, GRADY		WELL #: 12		RRCID -> 130266		COMPL. DATE 02/27/1989		TOTAL DEPTH 838 PERF. 792 - 803		
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
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3 1	49 2 N	-0-		-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	2 1	59 2 N	-0-		-0-
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	2 1	42 2 N	-0-		-0-
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	2 1	42 2 N	-0-		-0-
02	58 N	38	-0-	-20	-0-	2 1	36 2 N	-0-		-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	T. A.	-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

10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190  
ALLCORN, H. L., ET UX WELL #: 1 RRCID -> 018422 COMPL. DATE 10/24/1948 TOTAL DEPTH 2441 PERF. 2316 - 2360

10	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	3	N	-0-			-0-
11	330 N	286	-0-	-44	-0-	286	3	N	-0-			-0-
12	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	3	N	-0-			-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-			-0-
02	290 N	273	-0-	-17	-0-	273	3	N	-0-			-0-
03	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	3	N	-0-			-0-

CASON, WILL WELL #: RRCID -> 018423 COMPL. DATE 01/13/1948 TOTAL DEPTH 2321 PERF. 2284 - 2320

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	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

10	155 N	93	-0-	-62	-0-	93	3	N	-0-			-0-
11	120 N	68	-0-	-52	-0-	68	3	N	-0-			-0-
12	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	3	N	-0-			-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-			-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-			-0-
*03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-			-0-

THRIFTY (MARBLE FALLS) //CONT.// 89779 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190  
 PARNELL, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 053582 COMPL. DATE 09/27/1972 TOTAL DEPTH 2343 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-			47
11	210 N	195	-0-	-15	-0-	195 3		N	-0-			47
12	217 N	190	-0-	-27	-0-	190 3		N	-0-			47
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-			47
02	203 N	183	-0-	-20	-0-	183 3		N	-0-			47
*03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 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

10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-			-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-			-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-			-0-
02	145 N	116	-0-	-29	-0-	116 2		N	-0-			-0-
03	155 N	130	-0-	-25	-0-	130 2		N	-0-			-0-

SAGE-KEPLER "B" WELL #: 3 RRCID -> 129378 COMPL. DATE 12/18/1988 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2300 - 2344

10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-			-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-			-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-			-0-
02	145 N	117	-0-	-28	-0-	117 2		N	-0-			-0-
03	186 N	132	-0-	-54	-0-	132 2		N	-0-			-0-

SAGE-OTT "A" WELL #: 2 RRCID -> 227674 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 2582 PERF. 2366 - 2442

10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-			-0-
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		N	-0-			-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-			-0-
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-			-0-
02	348 N	293	-0-	-55	-0-	293 2		N	-0-			-0-
*03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 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

10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/27/2015 - P/A 10/27/15												

SAGE-KEPLER "A" WELL #: 2 RRCID -> 128588 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2396 - 2426

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-OTT WELL #: 1 RRCID -> 130980 COMPL. DATE 05/13/1989 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2268 - 2325

10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/13/2015 - P/A 10/13/15												

SAGE-BREEDLOVE WELL #: 1 RRCID -> 131193 COMPL. DATE 06/17/1989 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2290 - 2353

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												



-----											
THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF)		//CONT.//		89784 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN				
FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC.		//CONT.//		286572							
RAMAGE, T. C.		WELL #:		1	RRCID ->	138793	COMPL. DATE	09/17/1990	TOTAL DEPTH 2570 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
-----											
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		
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		
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.		WELL #:		448229	RRCID ->	131264	COMPL. DATE	07/07/1989	TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2440 - 2472		
HTR-REEVES											
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
JURASSIC OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		448239	RRCID ->	126087	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH 2512 PERF. 2342 - 2394		
SAGE-SULLIVAN											
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/1999								
-----											
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.		WELL #:		828317	RRCID ->	120293	COMPL. DATE	01/05/1986	TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2296 - 2362		
BOWEN, A. J.											
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		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		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

-----															
THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) //CONT.// 89784 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317															
BOWEN, A. J. WELL #: B 4 RRCID -> 121854 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 2446 - 2632															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
-----															
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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															
-----															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BLUFF CREEK PETROLEUM, LLC 076859															
HENDRICK RANCH "Z" WELL #: 1 RRCID -> 254858 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 1473 PERF. 1230 - 1232															
-----															
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DKMR OIL COMPANY, INC. 221454															
RECORD B WELL #: 2 B RRCID -> 082077 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 946 PERF. 918 - 920															
-----															
10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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															
-----															
10	5	#	1	-0-	-4	-0-	1	1			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	100	-0-	100	-0-	100	1			N	-0-			-0-
12	210	R	110	-0-	-100	-0-	110	1			N	-0-			-0-
01	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-			-0-
02	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	1			N	-0-			-0-
03	124	#	105	-0-	-19	-0-	105	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															
-----															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----											
THROCKMORTON COUNTY REGULAR		//CONT.//		89812 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: THROCKMORTON				
RICHARDS, TOT OIL CO.				707430							
RICHARDS, SALLIE		WELL #:		17A	RRCID ->	129665	COMPL. DATE	03/01/1982	TOTAL DEPTH	2153 PERF. 1219 - 1220	
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
-----											
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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	
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	682	R	682	-0-	-0-	-0-	682 2	N	-0-		-0-
*02	766	R	766	-0-	-0-	-0-	766 2	N	-0-		-0-
03	496	#	-0-	-0-	-496	-0-		N	-0-		-0-
-----											
THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)				89812 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: THROCKMORTON				
ANTLE OPERATING, INC.				026646							
HARRIS		WELL #:		1	RRCID ->	270472	COMPL. DATE	09/09/2013	TOTAL DEPTH	4633 PERF. 1267 - 1271	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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	
10	155	N	92	-0-	-63	-0-	92 2	N	-0-		-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-		-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-		-0-
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77 2	N	-0-		-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-		-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
COOPER OIL & GAS, LLC				175118							
BROWN "1609"		WELL #:		3	RRCID ->	168989	COMPL. DATE	02/23/2005	TOTAL DEPTH	790 PERF. 722 - 729	
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON												
COOPER OIL & GAS, LLC //CONT.// 175118												
BROWN-MERRICK 216 WELL #: 1 RRCID -> 241357 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 4703 - 4712												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		2480	2285	-0-	-195	-0-	2261	2	24	9	N	121
11		2400	2110	-0-	-290	-0-	2070	2	40	9	N	157
12		2480	2044	-0-	-436	-0-	1996	2	48	9	N	201
01		2480	2374	-0-	-106	-0-	2284	2	90	9	N	283
02		2146 #	2085	-0-	-61	-0-	2063	2	22	9	N	303
03		2294 #	2229	-0-	-65	-0-	2210	2	19	9	N	123
-----												
DAHAB ENERGY INC. 197200												
CONDON, E. D., JR. B WELL #: 3 RRCID -> 115201 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 2652 PERF. 778 - 783												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y NO RPT	-0-
-----												
CONDON A WELL #: 5 RRCID -> 129163 COMPL. DATE 11/05/1988 TOTAL DEPTH 855 PERF. 791 - 800												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
-----												
DIAL-SIMON SANDERS, BUELA 216875												
WELL #: 1 RRCID -> 032490 COMPL. DATE 08/10/1962 TOTAL DEPTH 850 PERF. N/A												
10	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
EXLCO, INC. ATKINSON "F" 256985												
WELL #: 1 RRCID -> 111757 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 1236 - 1244												
10	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
MARTIN WELL #: 1D RRCID -> 171142 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 822 PERF. 379 - 384												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

-----												
THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON												
HARVICK, GEORGE R. 364200												
GRAHAM, M. K. C WELL #: 4 RRCID -> 045242 COMPL. DATE 08/24/1968 TOTAL DEPTH 4625 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
							CODE	CODE	CODE			
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-
02		493 N	302	-0-	-191	-0-	302 2			N	-0-	-0-
*03		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2			N	-0-	-0-
-----												
BURK-CONDON WELL #: 1 RRCID -> 150912 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 3554 PERF. 1524 - 1530												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
COCHRAN 2316 WELL #: 3 RRCID -> 194959 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 655 PERF. 618 - 621												
10	1488	N	1092	-0-	-396	-0-	1092 2			N	-0-	-0-
11	2160	N	858	-0-	-1302	-0-	858 2			N	-0-	-0-
12	1612	N	1016	-0-	-596	-0-	1016 2			N	-0-	-0-
01	1085	N	820	-0-	-265	-0-	820 2			N	-0-	-0-
02	841	N	810	-0-	-31	-0-	810 2			N	-0-	-0-
03	1023	N	845	-0-	-178	-0-	845 2			N	-0-	-0-
-----												
COCHRAN 2316 WELL #: 2 RRCID -> 196736 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 620 - 626												
10	1488	N	1092	-0-	-396	-0-	1092 2			N	-0-	-0-
11	1620	N	857	-0-	-763	-0-	857 2			N	-0-	-0-
12	1612	N	1015	-0-	-597	-0-	1015 2			N	-0-	-0-
01	1085	N	819	-0-	-266	-0-	819 2			N	-0-	-0-
02	841	N	810	-0-	-31	-0-	810 2			N	-0-	-0-
03	1023	N	845	-0-	-178	-0-	845 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												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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												
10	248	N	162	-0-	-86	-0-	5 1	157 2		N	-0-	-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	6 1	195 2		N	-0-	-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	6 1	193 2		N	-0-	-0-
01	155	N	129	-0-	-26	-0-	4 1	125 2		N	-0-	-0-
02	203	N	121	-0-	-82	-0-	4 1	117 2		N	-0-	-0-
03	186	N	105	-0-	-81	-0-	3 1	102 2		N	-0-	-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.//		89812 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON							
JACOBS, C. E., CO.		//CONT.// 429435													
MATTHEWS 20		WELL #: 1		RRCID -> 135401		COMPL. DATE 04/13/1990		TOTAL DEPTH 1636		PERF. 1246 - 1251					
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
03	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					
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-				-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	-0-				-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	2	N	-0-				-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	N	-0-				-0-
02	29 N	7	-0-	-22	-0-	7	2			N	-0-				-0-
03	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-				-0-
MATTHEWS 77		WELL #: 2		RRCID -> 140722		COMPL. DATE 10/07/1991		TOTAL DEPTH 4960		PERF. 4382 - 4388					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MATTHEWS 77		WELL #: 8		RRCID -> 144738		COMPL. DATE 12/28/1992		TOTAL DEPTH 5083		PERF. 4902 - 4918					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MATTHEWS 70		WELL #: 10		RRCID -> 227175		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 4810		PERF. 2994 - 3004					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
M & K OPERATING LLC		518499		RRCID -> 116922		COMPL. DATE 05/02/1985		TOTAL DEPTH 1656		PERF. 1234 - 1239					
HENDRICK "A"		WELL #: 1													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT				-0-

-----															
THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON															
M & K OPERATING LLC //CONT.// 518499															
HENDRICK "A" WELL #: 2 RRCID -> 118816 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 1708 PERF. 1307 - 1311															
M	O	ALLOW 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
-----															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
-----															
MARTIN, JOHN I. 530600															
BARKER, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 090297 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 4734 PERF. 994 - 1194															
-----															
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RICHARDS, TOT OIL CO. 707430															
HARDY WELL #: 1 RRCID -> 114729 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5168 - 5175															
-----															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RICHARDS "B" WELL #: 17 RRCID -> 143105 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 1070 PERF. 576 - 581															
-----															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/29/2016 - PLUGGED 02/29/16															
-----															
RICHARDS, W. L. 'B' WELL #: 24 RRCID -> 203522 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 590 PERF. 550 - 555															
-----															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SUBSEA OPERATING CO. 828293															
LAMBSHEAD WELL #: 42 RRCID -> 270834 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4900 - 4914															
-----															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON  
 SUBSEA OPERATING CO. //CONT.// 828293  
 LAMBSHEAD WELL #: 43 RRCID -> 270836 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4900 - 4990

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
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEJAS DRILLING INC. 841264  
 COLE, K.B. WELL #: 1 RRCID -> 119244 COMPL. DATE 10/15/1985 TOTAL DEPTH 920 PERF. 874 - 877

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738  
 WHITAKER, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 217096 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 4308 - 4312

10		2046 N	1675	-0-	-371	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
11		1710 N	1614	-0-	-96	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
12		1643 N	1448	-0-	-195	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
01		1674 N	1594	-0-	-80	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
02		1566 N	1493	-0-	-73	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
03		1457 N	1402	-0-	-55	-0-	1402	2			N	-0-					-0-

WEST,GORDON T.JR. & RUGELEY,STAN 909700  
 BROWN-DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215631 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3960 - 4088

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THURBER LAKE (CONGL.) 89820 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH  
 CUMMING COMPANY, INC. THE 194204  
 LATHAM, SUSAN WELL #: 2 RRCID -> 115835 COMPL. DATE 08/25/1987 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 3258 - 3622

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



THURBER LAKE (CONGL.)		//CONT.//		89820 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ERATH							
CUMMING COMPANY, INC. THE		//CONT.//		194204											
LATHAM, SUSAN		WELL #:		4	RRCID ->	118561	COMPL. DATE	10/03/1985	TOTAL DEPTH	3570	PERF. 3184 - 3315				
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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		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				
10		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			-0-
11		240 N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-			-0-
12		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			-0-
01		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			-0-
*02		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-			-0-
03		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				
10		527 N	503	-0-	-24	-0-	503	2			N	-0-			11
11		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-			11
12		496 N	466	-0-	-30	-0-	466	2			N	-0-			11
01		496 N	459	-0-	-37	-0-	459	2			N	-0-			11
02		435 N	420	-0-	-15	-0-	420	2			N	-0-			11
03		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-			11
-----															
OXXN		630579					CNTY: PARKER								
HAMILTON		WELL #:		1	RRCID ->	099962	COMPL. DATE	05/13/1982	TOTAL DEPTH	5784	PERF. 5254 - 5258				
10		558 N	482	-0-	-76	-0-	482	2			N	-0-			119
11		480 N	441	-0-	-39	-0-	441	2			N	-0-			119
12		465 N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-			119
01		496 N	441	-0-	-55	-0-	441	2			N	-0-			119
02		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-			119
03		434 N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-			119
-----															
TIMMONS (CADD0)		90065 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER								
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690													
TIMMONS		WELL #:		2	RRCID ->	090010	COMPL. DATE	06/12/1980	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 2690 - 2778				
10		1116 N	1102	-0-	-14	-0-	1102	3			N	-0-			14
11		1080 N	1014	-0-	-66	-0-	1014	3			N	-0-			14
12		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-			14
01		1116 N	1055	-0-	-61	-0-	1055	3			N	-0-			14
02		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-			14
*03		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-			14
-----															
TIN CUP (CADD0)		90080 200		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		559355													
HENSLEE, A.E.		WELL #:		2	RRCID ->	075957	COMPL. DATE	03/08/1978	TOTAL DEPTH	3297	PERF. N/A				
10		155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-			-0-
11		150 N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-			-0-
12		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-
01		155 N	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-			-0-
*02		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-			-0-
03		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

TIN CUP (CADDO)		//CONT.//		90080 200	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		//CONT.//		559355											
HOGG, U.V.		WELL #:		3	RRCID ->	077158	COMPL. DATE	06/17/1978	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3115 - 3125			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		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			
10		8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-			-0-
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
01		7 N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-			-0-
*02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
03		4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TIDWELL		WELL #:		1	RRCID ->	083889	COMPL. DATE	07/15/1979	TOTAL DEPTH	3273	PERF.	3234 - 3246			
10		217 N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-			-0-
11		210 N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-			-0-
12		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			-0-
01		186 N	130	-0-	-56	-0-	130	3			N	-0-			-0-
*02		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-			-0-
03		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HENSLEE, A. E.		WELL #:		3	RRCID ->	091024	COMPL. DATE	11/02/1980	TOTAL DEPTH	3179	PERF.	3120 - 3134			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HENSLEE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	091025	COMPL. DATE	11/15/1980	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3140 - 3150			
10		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-			-0-
11		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-			-0-
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
01		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-			-0-
*02		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			-0-
03		11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TINDALL (STRAWN)		90088 500		ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND								
PENDRAGON OIL CO.		651162													
MORTON		WELL #:		1	RRCID ->	085521	COMPL. DATE	11/02/1979	TOTAL DEPTH	1700	PERF.	1270 - 1329			
10		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
11		15 #	14	-0-	-1	-0-	14	3			N	-0-			-0-
12		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
01		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
02		15 #	14	-0-	-1	-0-	14	3			N	-0-			-0-
03		15 #	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT			-0-

TINDALL (STRAWN)		//CONT.//		90088 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND				
PENDRAGON OIL CO.		//CONT.//		651162								
MORTON				WELL #:	6	RRCID ->	127696	COMPL. DATE	12/16/1987	TOTAL DEPTH	1539	PERF. 1405 - 1417
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
10		124 #	98	-0-	-26	-0-	98 3		N	-0-		58
11		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-		58
12		124 #	99	-0-	-25	-0-	99 3		N	-0-		58
01		93 #	70	-0-	-23	-0-	70 3		N	-0-		58
02		87 #	68	-0-	-19	-0-	68 3		N	-0-		58
03		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		58
-----												
TINTOP (ATOKA)				90119 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER				
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655								
HOTT				WELL #:	1	RRCID ->	095402	COMPL. DATE	06/10/1981	TOTAL DEPTH	5745	PERF. 3876 - 4438
10		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-		-0-
11		360 N	359	-0-	-1	-0-	359 2		N	-0-		-0-
12		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-		-0-
01		372 N	369	-0-	-3	-0-	369 2		N	-0-		-0-
02		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-		-0-
03		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TINTOP (STRAWN)				90119 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER				
BARBER, JAMES OPERATING				049152								
MILMO-PAGE				WELL #:	2	RRCID ->	093840	COMPL. DATE	05/21/1981	TOTAL DEPTH	1818	PERF. 1318 - 1339
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MILMO-PAGE				WELL #:	1	RRCID ->	094197	COMPL. DATE	10/21/1980	TOTAL DEPTH	5360	PERF. 1402 - 1410
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131								
BROWN				WELL #:	2	RRCID ->	194218	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	1400	PERF. 1264 - 1297
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		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
10		7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	7116 3	36 9	N	33		86
11		6720 X	6560	-0-	-160	-0-	6505 3	55 9	N	50		136
12		6944 X	6662	-0-	-282	-0-	6636 3	26 9	N	24		160
01		6944 X	6369	-0-	-575	-0-	6335 3	34 9	N	31	115 1	76
02		6380 X	6306	-0-	-74	-0-	6289 3	17 9	N	15		91
*03		7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	7019 3	4 9	N	4		95

TIPTON (CADDO, UPPER)		//CONT.//		90210 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703										
SLOAN RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	279174	COMPL. DATE	12/21/2015	TOTAL DEPTH	4482	PERF.	4142 - 4150		
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
12	2320 X	-0-	-0-	-2320	-0-					N	-0-			-0-
01	7192 X	4975	-0-	-2217	-0-	4963	3	12	9	N	11			11
02	6728 X	4083	-0-	-2645	-0-	4074	3	9	9	N	8			19
03	7192 X	3926	-0-	-3266	-0-	3922	3	4	9	N	4			23
-----														
LSM VENTURES, LLC				511753					CNTY: STEPHENS					
TIPTON, R. W.		WELL #:		1	RRCID ->	018434	COMPL. DATE	05/01/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3540 - 3565		
10	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-			24
11	1110 N	959	-0-	-151	-0-	959	3			N	-0-			24
12	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-			24
01	1085 N	704	-0-	-381	-0-	704	3			N	-0-			24
02	928 N	826	-0-	-102	-0-	826	3			N	-0-			24
03	992 N	940	-0-	-52	-0-	940	3			N	-0-			24
-----														
PETEX				659782					CNTY: STEPHENS					
HARRIS, W.B., ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	087337	COMPL. DATE	04/19/1980	TOTAL DEPTH	4625	PERF.	3546 - 3588		
10	434 N	427	-0-	-7	-0-	269	2	158	9	N	144	173	1	90
11	420 N	419	-0-	-1	-0-	254	2	165	9	N	150			240
12	434 N	400	-0-	-34	-0-	253	2	147	9	N	134	169	1	205
01	434 N	421	-0-	-13	-0-	234	2	187	9	N	170	156	1	219
02	406 N	342	-0-	-64	-0-	219	2	123	9	N	112	169	1	162
*03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	223	2	186	9	N	169	164	1	167
-----														
CLARK, LESTER "C"		WELL #:		1 C	RRCID ->	145280	COMPL. DATE	04/01/1993	TOTAL DEPTH	4660	PERF.	3580 - 3620		
10	465 N	447	-0-	-18	-0-	358	2	89	9	N	81			233
11	480 N	351	-0-	-129	-0-	267	2	84	9	N	76	155	1	154
12	465 N	415	-0-	-50	-0-	341	2	74	9	N	67			221
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	355	2	89	9	N	81	169	1	133
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	289	2	78	9	N	71			204
03	403 N	361	-0-	-42	-0-	298	2	63	9	N	57	158	1	103
-----														
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		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-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 #:		4	RRCID ->	227500	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	1096	PERF.	887 - 893		
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GOTCHER		WELL #:		3	RRCID ->	227503	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1068	PERF.	843 - 851		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8016					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8016					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8016					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016					N	NO RPT			-0-
-----														
GOTCHER		WELL #:		2	RRCID ->	227505	COMPL. DATE	02/11/2007	TOTAL DEPTH	1230	PERF.	841 - 854		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GOTCHER		WELL #:		1M	RRCID ->	238692	COMPL. DATE	12/19/2006	TOTAL DEPTH	3234	PERF.	906 - 916		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	0 W	-0-	-0-	-0-	7887					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	7887					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	7887					N	-0-			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	7887					N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	7887					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738					N	NO RPT			-0-

TOGA (CISCO)		//CONT.//	90355 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAMPASAS					
SCULLY EXPLORATION LLC			760540								
GOTCHER		WELL #:	6	RRCID -> 244017	COMPL. DATE 07/16/2007	TOTAL DEPTH	3155	PERF. 1026	-	1040	
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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2016 - P/A 03/30/2016											
-----											
WILBOURN ENERGY INC.		923128									
ATKINSON		WELL #:	2	RRCID -> 247064	COMPL. DATE 08/07/2008	TOTAL DEPTH	1995	PERF. 920	-	930	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	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
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TOTO (BEND CONGL., LOWER)		//CONT.//		90813 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523								
EDWARDS, C.A. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 070279	COMPL. DATE	01/31/1977	TOTAL DEPTH	4351	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3		N	-0-			-0-
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3		N	-0-			-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		N	-0-			-0-
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3		N	-0-			-0-
*02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3		N	-0-			-0-
*03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3		N	-0-			-0-
-----												
COLLINS "A"		WELL #:		3	RRCID -> 085463	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	5918	PERF. 5201 - 5209		
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-			-0-
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		N	-0-			-0-
12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3		N	-0-			-0-
01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3		N	-0-			-0-
*02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3		N	-0-			-0-
*03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3		N	-0-			-0-
-----												
HUTCHESON "A"		WELL #:		6	RRCID -> 093100	COMPL. DATE	04/24/1981	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5362 - 5382		
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-			-0-
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-			-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-			-0-
01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 3		N	-0-			-0-
*02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-			-0-
*03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3		N	-0-			-0-
-----												
LYNCH		WELL #:		3	RRCID -> 102407	COMPL. DATE	10/26/1982	TOTAL DEPTH	5785	PERF. 5720 - 5724		
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-			-0-
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-			-0-
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		N	-0-			-0-
01	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277 3		N	-0-			-0-
*02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3		N	-0-			-0-
*03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3		N	-0-			-0-
-----												
CIRCLE K OPERATING & PROD CO		WELL #:		1	RRCID -> 076889	COMPL. DATE	11/08/1977	TOTAL DEPTH	6000	PERF. N/A		
CHADWELL, ODELL												
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3		N	-0-			-0-
11	420 N	266	-0-	-154	-0-	266 3		N	-0-			-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		N	-0-			-0-
01	434 N	164	-0-	-270	-0-	164 3		N	-0-			-0-
*02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3		N	-0-			-0-
*03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3		N	-0-			-0-
-----												
CITATION OIL & GAS CORP.		WELL #:		1	RRCID -> 018460	COMPL. DATE	07/04/1958	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 5040 - 5050		
CHENAULT, J. H.												
10	961 N	936	-0-	-25	-0-	936 3		N	-0-			32
11	1050 N	722	-0-	-328	-0-	722 3		N	-0-			32
12	1023 N	954	-0-	-69	-0-	954 3		N	-0-			32
01	930 N	883	-0-	-47	-0-	883 3		N	-0-			32
02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3		N	-0-			32
03	961 N	642	-0-	-319	-0-	642 3		N	-0-			32

TOTO (BEND CONGL., LOWER) CITATION OIL & GAS CORP. CHILCUTT, W. A., UNIT		//CONT.// 90813 090 //CONT.// 154235		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
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
-----											
GRANSTAFF		WELL #: 1		RRCID -> 018461		COMPL. DATE 05/15/1955		TOTAL DEPTH 5336		PERF. 3512 - 5336	
10	992 N	958	-0-	-34	-0-	958	3	N	-0-	78	
11	1020 N	732	-0-	-288	-0-	732	3	N	-0-	78	
12	1023 N	973	-0-	-50	-0-	973	3	N	-0-	78	
01	961 N	899	-0-	-62	-0-	899	3	N	-0-	78	
02	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3	N	-0-	78	
03	961 N	642	-0-	-319	-0-	642	3	N	-0-	78	
-----											
GRANSTAFF		WELL #: 1		RRCID -> 018463		COMPL. DATE 02/28/1955		TOTAL DEPTH 5333		PERF. 5196 - 5200	
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	22	
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-	22	
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	22	
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	22	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22	
-----											
STANLEY UNIT		WELL #: 2 T		RRCID -> 073906		COMPL. DATE 06/20/1977		TOTAL DEPTH 5270		PERF. N/A	
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3	N	-0-	-0-	
11	390 N	312	-0-	-78	-0-	312	3	N	-0-	-0-	
12	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	3	N	-0-	-0-	
01	434 N	430	-0-	-4	-0-	430	3	N	-0-	-0-	
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-	-0-	
03	465 N	222	-0-	-243	-0-	222	3	N	-0-	-0-	
-----											
DURHAM UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 080928		COMPL. DATE 03/16/1990		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5024 - 5066	
10	713 N	707	-0-	-6	-0-	707	3	N	-0-	11	
11	750 N	248	-0-	-502	-0-	248	3	N	-0-	11	
12	775 N	295	-0-	-480	-0-	295	3	N	-0-	11	
01	713 N	285	-0-	-428	-0-	285	3	N	-0-	11	
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-	11	
03	310 N	154	-0-	-156	-0-	154	3	N	-0-	11	
-----											
BLAIR-WOODY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 082051		COMPL. DATE 04/05/1990		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 3058 - 5187	
10	651 N	609	-0-	-42	-0-	609	3	N	-0-	118	
11	630 N	481	-0-	-149	-0-	481	3	N	-0-	118	
12	651 N	604	-0-	-47	-0-	604	3	N	-0-	118	
01	620 N	568	-0-	-52	-0-	568	3	N	-0-	118	
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-	118	
03	589 N	318	-0-	-271	-0-	318	3	N	-0-	118	
-----											
CARR, J. R.		WELL #: 2 T		RRCID -> 082147		COMPL. DATE 07/03/1991		TOTAL DEPTH 5420		PERF. 5035 - 5344	
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-	18	
11	360 N	259	-0-	-101	-0-	259	3	N	-0-	18	
12	372 N	304	-0-	-68	-0-	304	3	N	-0-	18	
01	341 N	295	-0-	-46	-0-	295	3	N	-0-	18	
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-	18	
03	310 N	190	-0-	-120	-0-	190	3	N	-0-	18	
-----											
ANDERSON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 083890		COMPL. DATE 06/03/1979		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5092 - 5112	
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3	N	-0-	-0-	
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3	N	-0-	-0-	
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3	N	-0-	-0-	
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-	-0-	
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-	-0-	
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3	N	-0-	-0-	



TOTO (BEND CONGL., LOWER) //CONT.// 90813 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235  
 L. B. WILSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151704 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5276 - 5285

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
10	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 3		N	-0-			131
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 3		N	-0-			131
12	899 N	850	-0-	-49	-0-	850 3		N	-0-			131
01	868 N	803	-0-	-65	-0-	803 3		N	-0-			131
02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 3		N	-0-			131
*03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 3		N	-0-			131

STANLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172431 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 4982 - 5000

10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3		N	-0-			34
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44 3		N	-0-			34
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3		N	-0-			34
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3		N	-0-			34
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-			34
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 3		N	-0-			34

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491  
 CHIARELLO WELL #: 1 RRCID -> 083635 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 2650 - 3608

10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			-0-
11	210 N	113	-0-	-97	-0-	113 2		N	-0-			-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			-0-
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	68 2		N	-0-			-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			-0-
*03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-			-0-

MYERS, A. J. 597440  
 POOLVILLE UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 018474 COMPL. DATE 03/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5092 - 5106

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OXXN 630579  
 BURKHALTER WELL #: 1 RRCID -> 066889 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A

10	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863 2		N	-0-			-0-
11	1830 N	1529	-0-	-301	-0-	1529 2		N	-0-			-0-
12	1829 N	1827	-0-	-2	-0-	1827 2		N	-0-			-0-
01	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879 2		N	-0-			-0-
02	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 2		N	-0-			-0-
*03	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875 2		N	-0-			-0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730  
 SULLIVAN WELL #: RRCID -> 070829 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2012

TOTO (BEND CONGL., LOWER)		//CONT.//		90813 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PARKER				
PATTON EXPLORATION, INC.		//CONT.//		643730										
FRAZIER, J. R.		WELL #:		1	RRCID ->	073014	COMPL. DATE	06/10/1977	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	744 N	448	-0-	-296	-0-	128	1	320	2	N	-0-			23
11	540 N	503	-0-	-37	-0-	41	1	462	2	N	-0-			23
12	496 N	440	-0-	-56	-0-	38	1	402	2	N	-0-			23
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	50	1	526	2	N	-0-			23
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	45	1	515	2	N	-0-			23
03	434 N	401	-0-	-33	-0-	34	1	367	2	N	-0-			23
-----														
SANDLIN, CHARLES D.		747740								CNTY: PARKER				
SANDLIN		WELL #:		1	RRCID ->	066890	COMPL. DATE	05/30/1976	TOTAL DEPTH	5759	PERF.	N/A		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TAYLOR, BEN J. INC.		837361								CNTY: PARKER				
SMITH		WELL #:		2	RRCID ->	065494	COMPL. DATE	01/04/1976	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	N/A		
10	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	3			N	-0-			-0-
11	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-			-0-
12	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3			N	-0-			-0-
01	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			N	-0-			-0-
02	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-			-0-
*03	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3			N	-0-			-0-
-----														
SMITH		WELL #:		3	RRCID ->	066296	COMPL. DATE	05/08/1976	TOTAL DEPTH	5537	PERF.	N/A		
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	50	1	138	3	N	-0-			69
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	50	1	152	3	N	-0-			69
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	50	1	154	3	N	-0-			69
01	186 N	182	-0-	-4	-0-	50	1	132	3	N	-0-			69
02	203 N	174	-0-	-29	-0-	50	1	124	3	N	-0-			69
03	217 N	177	-0-	-40	-0-	50	1	127	3	N	-0-			69
-----														
ISBELL "21"		WELL #:		21 T	RRCID ->	079617	COMPL. DATE	10/23/1978	TOTAL DEPTH	5615	PERF.	5106 - 5110		
10	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1617	3	13	9	N	12			102
11	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1433	3	13	9	N	12			114
12	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1739	3	17	9	N	15			129
01	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1427	3	15	9	N	14			143
02	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1773	3	18	9	N	16			159
*03	935 N	935	-0-	-0-	-0-	920	3	15	9	N	14	173	1	-0-
-----														
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		
10	1736 N	1479	-0-	-257	-0-	1479	2			N	-0-			30
11	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-			30
12	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-			30
01	1488 N	1154	-0-	-334	-0-	1154	2			N	-0-			30
02	1421 N	946	-0-	-475	-0-	946	2			N	-0-			30
03	1302 N	961	-0-	-341	-0-	961	2			N	-0-			30

-----														
TOTO(BEND CONGL. 5350)		//CONT.//		90813 100	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER			
MKS NATURAL GAS COMPANY				518491										
WILHITE				WELL #:	1 T	RRCID ->	090175	COMPL. DATE	09/05/1980	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5344 - 5350		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----														
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-		10	
11		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-		10	
12		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-		10	
01		14 N	9	-0-	-5	-0-	9	2		N	-0-		10	
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-		10	
03		14 N	9	-0-	-5	-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		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
-----														
LEATHERWOOD-ROSS UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	084665	COMPL. DATE	08/29/1979	TOTAL DEPTH	5516	PERF. 3912 - 3924	
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3		N	-0-		29	
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3		N	-0-		29	
12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3		N	-0-		29	
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3		N	-0-		29	
*02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3		N	-0-		29	
*03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-		29	
-----														
CARUTHERS CONSULTING, INC.				138827							CNTY: PARKER			
BRADSHAW				WELL #:	2	RRCID ->	109854	COMPL. DATE	11/30/1983	TOTAL DEPTH	5298	PERF. 5101 - 5105		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
-----														
CHAPPARAL OPERATING CO.				146225							CNTY: PARKER			
LESIKAR				WELL #:	2A	RRCID ->	108218	COMPL. DATE	09/14/1983	TOTAL DEPTH	4246	PERF. 3914 - 3927		
10	2852	X	2645	-0-	-207	-0-	2645	2		N	-0-		26	
11	2760	X	2435	-0-	-325	-0-	2435	2		N	-0-		26	
12	2852	X	2612	-0-	-240	-0-	2612	2		N	-0-		26	
01	2852	X	2622	-0-	-230	-0-	2622	2		N	-0-		26	
02	2668	X	2145	-0-	-523	-0-	2145	2		N	-0-		26	
*03	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2		N	-0-		26	
-----														
DALWORTH				WELL #:		1	RRCID ->	123668	COMPL. DATE	01/09/1987	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 3886 - 3906	
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-		12	
11	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	2		N	-0-		12	
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-		12	
01	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	2		N	-0-		12	
02	174	N	107	-0-	-67	-0-	107	2		N	-0-		12	
03	217	N	120	-0-	-97	-0-	120	2		N	-0-		12	

TOTO (CADDO CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
CITATION OIL & GAS CORP.				154235									
MCDANIEL UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	084205	COMPL. DATE	08/08/1979	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3765 -	3780
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		961 N	955	-0-	-6	-0-	955 3		N	-0-			-0-
11		1020 N	728	-0-	-292	-0-	728 3		N	-0-			-0-
12		1054 N	964	-0-	-90	-0-	964 3		N	-0-			-0-
01		961 N	883	-0-	-78	-0-	883 3		N	-0-			-0-
02		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 3		N	-0-			-0-
03		961 N	642	-0-	-319	-0-	642 3		N	-0-			-0-
-----													
CRAVENS		WELL #:		3	RRCID ->	093732	COMPL. DATE	03/14/1981	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4266 -	4272
10		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		N	-0-			-0-
11		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		N	-0-			-0-
12		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-			-0-
01		403 N	401	-0-	-2	-0-	401 3		N	-0-			-0-
02		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3		N	-0-			-0-
03		434 N	408	-0-	-26	-0-	408 3		N	-0-			-0-
-----													
STANLEY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	181490	COMPL. DATE	12/26/2000	TOTAL DEPTH	5270	PERF.	3858 -	3770
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		WELL #:		354655	RRCID ->	070780	COMPL. DATE	01/20/1977	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	N/A	
LITTLE E. A.				1									
10		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-			11
11		600 N	532	-0-	-68	-0-	532 2		N	-0-			11
12		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		N	-0-			11
01		558 N	1	-0-	-557	-0-	1 2		N	-0-			11
02		522 N	466	-0-	-56	-0-	466 2		N	-0-			11
03		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			11
-----													
MKS NATURAL GAS COMPANY		WELL #:		518491	RRCID ->	064082	COMPL. DATE	04/12/1975	TOTAL DEPTH	5355	PERF.	N/A	
NOLAND, TRUMAN				1									
10		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			-0-
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2		N	-0-			-0-
12		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-			-0-
01		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-			-0-
02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
*03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-
-----													
ASHBROOK		WELL #:		1	RRCID ->	074932	COMPL. DATE	11/26/1977	TOTAL DEPTH	4418	PERF.	N/A	
10		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-			12
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2		N	-0-			12
12		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-			12
01		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-			12
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			12
03		31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		N	-0-			12

-----  
TOTO (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491  
JORDAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 075171 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 4162 PERF. N/A  
-----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	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  
-----

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
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					25
03	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					25

-----  
LAWSON, ANNIE WELL #: 1A RRCID -> 095142 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4500 - 4685  
-----

10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	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-
02	DLQ G-10	10	-0-	10	50	10	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-

-----  
LAPRES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118269 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3523 - 3543  
-----

10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					17
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					17
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					17
01	14 N	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-					17
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					17
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					17

-----  
BRAWLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123318 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 3808 - 3814  
-----

10	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	124 N	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-					-0-
01	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-

-----  
OXXN 630579  
COLLINS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 055310 COMPL. DATE 03/29/1973 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A  
-----

10	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					8
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					8
12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					8
01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					8
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					8
*03	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					8

TOTO (CADDO CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
OXXN		//CONT.//		630579								
ISBELL		WELL #:		1	RRCID ->	073373	COMPL. DATE	09/02/1977	TOTAL DEPTH	3985	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	496 N	495	-0-	-1	-0-	495 2		N	-0-			-0-
11	510 N	475	-0-	-35	-0-	475 2		N	-0-			-0-
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2		N	-0-			-0-
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2		N	-0-			-0-
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		N	-0-			-0-
03	527 N	508	-0-	-19	-0-	508 2		N	-0-			-0-
-----												
WEATHERFORD		WELL #:		1	RRCID ->	075933	COMPL. DATE	01/02/1978	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	N/A
10	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2		N	-0-			-0-
11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2		N	-0-			-0-
12	682 N	669	-0-	-13	-0-	669 2		N	-0-			-0-
01	713 N	669	-0-	-44	-0-	669 2		N	-0-			-0-
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2		N	-0-			-0-
03	682 N	580	-0-	-102	-0-	580 2		N	-0-			-0-
-----												
COLLINS, W. L.		WELL #:		2	RRCID ->	136020	COMPL. DATE	07/10/1986	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	3950 - 3970
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
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2		N	-0-			12
03	651 N	613	-0-	-38	-0-	613 2		N	-0-			12
-----												
PATTON EXPLORATION, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	018442	COMPL. DATE	05/17/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3450 - 3482
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MITCHELL, DONOVAN "A"		WELL #:			RRCID ->	067293	COMPL. DATE	07/02/1976	TOTAL DEPTH	5372	PERF.	4329 - 0
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
-----												
MITCHELL, DONOVAN -B-		WELL #:		2	RRCID ->	073015	COMPL. DATE	05/30/1977	TOTAL DEPTH	4474	PERF.	N/A
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-
02	29 N	11	-0-	-18	-0-	1 1	10 2	N	-0-			-0-
*03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/17/2009

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.// 90813 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
PATON EXPLORATION, INC.		//CONT.// 643730													
MITCHELL, DONOVAN -C-		WELL #: 3		RRCID -> 073016		COMPL. DATE 05/25/1977		TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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
02	87 N	12	-0-	-75	-0-		1	1	11	2	N	-0-			3
03	31 N	20	-0-	-11	-0-		2	1	18	2	N	-0-			3
-----															
MARTIN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 073107		COMPL. DATE 09/12/1977		TOTAL DEPTH 4390 PERF. N/A							
10	31 N	17	-0-	-14	-0-		1	1	16	2	N	-0-			19
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-		2	1	17	2	N	-0-			19
12	31 N	12	-0-	-19	-0-		1	1	11	2	N	-0-			19
01	31 N	8	-0-	-23	-0-		1	1	7	2	N	-0-			19
02	29 N	10	-0-	-19	-0-		1	1	9	2	N	-0-			19
*03	15 N	15	-0-	-0-	-0-		1	1	14	2	N	-0-			19
-----															
MITCHELL, DONOVAN "K"		WELL #: 1		RRCID -> 080408		COMPL. DATE 12/05/1978		TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4198 - 4208							
10	31 N	16	-0-	-15	-0-		1	1	15	2	N	-0-			39
11	30 N	13	-0-	-17	-0-		1	1	12	2	N	-0-			39
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-		1	1	14	2	N	-0-			39
01	31 N	6	-0-	-25	-0-		1	1	5	2	N	-0-			39
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-		1	1	16	2	N	-0-			39
03	15 N	9	-0-	-6	-0-		1	1	8	2	N	-0-			39
-----															
MITCHELL, DONOVAN -B-		WELL #: 4		RRCID -> 083904		COMPL. DATE 07/08/1979		TOTAL DEPTH 4333 PERF. 4238 - 4333							
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-		2	1	20	2	N	-0-			13
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	2			N	-0-			13
12	31 N	16	-0-	-15	-0-		1	1	15	2	N	-0-			13
01	31 N	15	-0-	-16	-0-		2	1	13	2	N	-0-			13
02	13 N	9	-0-	-4	-0-		1	1	8	2	N	-0-			13
03	31 N	12	-0-	-19	-0-		1	1	11	2	N	-0-			13
-----															
SANDERS, JAKE		WELL #: 1		RRCID -> 086106		COMPL. DATE 01/14/1980		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 4024 - 4034							
10	31 N	16	-0-	-15	-0-		1	1	15	2	N	-0-			37
11	90 N	21	-0-	-69	-0-		1	1	20	2	N	-0-			37
12	31 N	12	-0-	-19	-0-		1	1	11	2	N	-0-			37
01	31 N	13	-0-	-18	-0-		13	2			N	-0-			37
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-		2	1	39	2	N	-0-			37
*03	25 N	25	-0-	-0-	-0-		25	2			N	-0-			37
-----															
BUD		WELL #: 2		RRCID -> 108233		COMPL. DATE 10/25/1983		TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4181 - 4190							
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-		19	1	46	2	N	-0-			5
11	90 N	60	-0-	-30	-0-		5	1	55	2	N	-0-			5
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-		29	1	99	2	N	-0-			5
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-		9	1	93	2	N	-0-			5
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-		23	1	78	2	N	-0-			5
03	124 N	90	-0-	-34	-0-		8	1	82	2	N	-0-			5

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER				
SMILEY, JERRY				789686									
S. E. PEASTER G. U.		WELL #:		1	RRCID ->	121499	COMPL. DATE	02/26/1986	TOTAL DEPTH	5110	PERF.	3508 - 3538	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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	
10	279 N	190	-0-	-89	-0-	190	3		N	-0-			-0-
11	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	3		N	-0-			-0-
12	248 N	94	-0-	-154	-0-	94	3		N	-0-			-0-
01	186 N	83	-0-	-103	-0-	83	3		N	-0-			-0-
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
03	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3		N	-0-			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925									
DONALD, CHRISTINE		WELL #:		1	RRCID ->	123319	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	3914 - 3942	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTO (CADD 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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHAW				WELL #:	2	RRCID ->	136251	COMPL. DATE	11/02/1990	TOTAL DEPTH	6014	PERF.	3286 - 3372
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3		N	-0-			-0-
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-			-0-
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-			-0-
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3		N	-0-			-0-
*02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3		N	-0-			-0-
*03	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3		N	-0-			-0-

CITATION OIL & GAS CORP.				154235									
HAWKINS, J. J.		WELL #:		1	RRCID ->	018451	COMPL. DATE	01/07/1958	TOTAL DEPTH	4040	PERF.	3661 - 3698	
10	2015 N	1924	-0-	-91	-0-	1898	3	26	9	N	24		233
11	1830 N	1494	-0-	-336	-0-	1464	3	30	9	N	27		260
12	2077 N	1617	-0-	-460	-0-	1597	3	20	9	N	18	187 1	91
01	1922 N	570	-0-	-1352	-0-	561	3	9	9	N	8		99
02	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1510	3	21	9	N	19		118
03	1612 N	1388	-0-	-224	-0-	1375	3	13	9	N	12		130



TOTO (CADDO LIME)  
CITATION OIL & GAS CORP.  
STANLEY UNIT

//CONT.// 90813 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
//CONT.// 154235  
WELL #: 4 RRCID -> 151125 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 2854 - 3458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	682 N	643	-0-	-39	-0-	643 3		N	-0-			-0-
11	690 N	507	-0-	-183	-0-	507 3		N	-0-			-0-
12	682 N	651	-0-	-31	-0-	651 3		N	-0-			-0-
01	651 N	608	-0-	-43	-0-	608 3		N	-0-			-0-
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3		N	-0-			-0-
03	651 N	368	-0-	-283	-0-	368 3		N	-0-			-0-

HILL OPERATING LLC  
HOSKINS

387979  
WELL #: 1 RRCID -> 080606 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3231 - 3265

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTO (LIME M-1)  
BURK ROYALTY CO., LTD.  
PERKINS

90813 630 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
108799  
WELL #: 2 RRCID -> 235689 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2974 - 2982

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/21/2016 - PLUGGED 01/21/16

CITATION OIL & GAS CORP.  
STANLEY UNIT

154235  
WELL #: 2 C RRCID -> 073860 COMPL. DATE 07/28/1977 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

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

STANLEY UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 078035 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 2910 - 2945

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-

CAMPBELL UNIT

WELL #: 2 U RRCID -> 080939 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3205 - 3245

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTO (LIME M-1)		//CONT.//		90813 630	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER			
CITATION OIL & GAS CORP.		//CONT.//		154235							
BLAIR-WOODY		WELL #:		3	RRCID ->	083891	COMPL. DATE	06/14/1979	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2812 - 2946
M	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
10		62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3	N	-0-	-0-	-0-
11		60 N	44	-0-	-16	-0-	44 3	N	-0-	-0-	-0-
12		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3	N	-0-	-0-	-0-
01		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3	N	-0-	-0-	-0-
02		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-	-0-	-0-
03		62 N	42	-0-	-20	-0-	42 3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
STANLEY UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	084182	COMPL. DATE	08/15/1979	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2847 - 2864
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
-----											
TAYLOR, BEN J. INC.		WELL #:		5	RRCID ->	070173	COMPL. DATE	02/01/1977	TOTAL DEPTH	6128	PERF. 3470 - 0
10		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-	-0-	-0-
11		180 N	109	-0-	-71	-0-	109 3	N	-0-	-0-	-0-
12		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-	-0-	-0-
01		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-	-0-	-0-
02		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	N	-0-	-0-	-0-
03		217 N	120	-0-	-97	-0-	120 3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
ISBELL "21"		WELL #:		21 C	RRCID ->	079802	COMPL. DATE	10/23/1978	TOTAL DEPTH	5615	PERF. 2808 - 2846
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
-----											
TOTO (STRAWN)		//CONT.//		90813 810	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//		033523							
POOLVILLE UNIT 5		WELL #:		1	RRCID ->	018484	COMPL. DATE	03/28/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2413 - 2603
10		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3	N	-0-	-0-	85
11		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3	N	-0-	-0-	85
12		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3	N	-0-	-0-	85
01		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 3	N	-0-	-0-	85
*02		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3	N	-0-	-0-	85
*03		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3	N	-0-	-0-	85
-----											
CITATION OIL & GAS CORP.		WELL #:		2	RRCID ->	084669	COMPL. DATE	07/30/1979	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 3480 - 3499
10		434 N	388	-0-	-46	-0-	388 3	N	-0-	-0-	175
11		360 N	333	-0-	-27	-0-	333 3	N	-0-	-0-	175
12		434 N	362	-0-	-72	-0-	362 3	N	-0-	-0-	175
01		403 N	391	-0-	-12	-0-	391 3	N	-0-	-0-	175
02		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3	N	-0-	-0-	175
03		372 N	367	-0-	-5	-0-	367 3	N	-0-	-0-	175

TOTO (STRAWN)		//CONT.//		90813 810	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER		
DUVALL, LOUIS				236530					
DUVALL BROTHERS				WELL #: 1	RRCID -> 087271	COMPL. DATE 03/08/1979	TOTAL DEPTH 2813	PERF. 2216	- 2224
M	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
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
MKS NATURAL GAS COMPANY				518491					
SMITH, K.				WELL #: 1	RRCID -> 079601	COMPL. DATE 10/12/1978	TOTAL DEPTH 2896	PERF. 2552	- 2560
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2			-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2			-0-
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2			-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2			-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2			-0-
-----									
ASHBROOK "A"				WELL #: 1	RRCID -> 094706	COMPL. DATE 04/14/1981	TOTAL DEPTH 4345	PERF. 3498	- 3635
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2			-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2			-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2			-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			-0-
03	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2			-0-
-----									
SMITH, KERMIT				WELL #: 2	RRCID -> 165968	COMPL. DATE 07/15/1978	TOTAL DEPTH 2883	PERF. 2808	- 2816
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2			71
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2			71
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2			71
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2			71
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			71
03	62 N	27	-0-	-35	-0-	27 2			71
-----									
OXXN				630579					
PHILLIPS, T. J., -A-				WELL #: 1	RRCID -> 018481	COMPL. DATE 05/20/1960	TOTAL DEPTH 4114	PERF. 2354	- 2368
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2			2
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2			2
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2			2
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2			2
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2			2
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	182 2			2
-----									
WISE PRODUCTION COMPANY				933825					
FRANKLIN				WELL #: 1B	RRCID -> 018479	COMPL. DATE 12/19/1959	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2590	- 2606
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				62
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				64
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	13 1	194 2		64
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8 1	105 2		64
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	13 1	166 2		64
*03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	15 1	204 2		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				
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
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		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
KEYES, T.H. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082704		COMPL. DATE 09/06/1978		TOTAL DEPTH 5664 PERF. 3030 - 3344				
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-			-0-
11	480 N	440	-0-	-40	-0-	440	2	N	-0-			-0-
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2	N	-0-			-0-
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2	N	-0-			-0-
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-			-0-
*03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	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				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/12/2015 - PLUGGED 10/12/15												

WATCO ENERGY		900286		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
MCCLUNG, L.B.		WELL #: 1		RRCID -> 089611		COMPL. DATE 05/29/1980		TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2827 - 2840				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRACKER (CONGLOMERATE)		90907 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
TRACKER MINERAL		864023										
WINDHAM, MARIAN		WELL #: 1		RRCID -> 124318		COMPL. DATE 02/20/1985		TOTAL DEPTH 5844 PERF. 4553 - 4557				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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				
10	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2	N	-0-			-0-
11	1560 N	1211	-0-	-349	-0-	1211	2	N	-0-			-0-
12	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2	N	-0-			-0-
01	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2	N	-0-			-0-
02	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2	N	-0-			-0-
03	1643 N	1442	-0-	-201	-0-	1442	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

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
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-			-0-
11	210 N	166	-0-	-44	-0-	166 2		N	-0-			-0-
12	217 N	91	-0-	-126	-0-	91 2		N	-0-			-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-			N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----

TRICKHAM (CAPPS) 91202 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 HUNTLAND PROPERTIES, LTD. 419401  
 THOMPSON, HORACE WELL #: 5 RRCID -> 107548 COMPL. DATE 09/07/1983 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 920 - 927

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

PLUGGED AND ABANDONED 01/28/2016 - PLUGGED 01/28/16

-----

THOMPSON, HORACE WELL #: 6 RRCID -> 108037 COMPL. DATE 08/27/1983 TOTAL DEPTH 1120 PERF. 878 - 892

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

PLUGGED AND ABANDONED 02/02/2016 - PLUGGED 02/02/16

-----

TRICKHAM (CROSSCUT) 91202 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
 CUPPS, R. W. 194816  
 CUPPS, R. W. "B" WELL #: 2 RRCID -> 077849 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 1345 PERF. 801 - 806

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRICKHAM (CROSSCUT)		//CONT.//		91202 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN				
CUPPS, R. W.		//CONT.//		194816							
CUPPS, R. W. "B"		WELL #:		3	RRCID -> 103831	COMPL. DATE 12/02/1982	TOTAL DEPTH	855	PERF.	782 -	796
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
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
EVANS, DANA E.		255552									
HAYNES, WINNIE		WELL #:		3	RRCID -> 103823	COMPL. DATE 12/06/1982	TOTAL DEPTH	1175	PERF.	832 -	838
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
TRICKHAM (CROSSCUT, LO.)		//CONT.//		91202 250	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
CADDO OPERATING INC.		//CONT.//		122567									
MINEAR, C. M.		WELL #:		13	RRCID ->	112082	COMPL. DATE	07/26/1984	TOTAL DEPTH	1120	PERF.	929 -	941
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HAY CREEK INVESTMENTS, L.L.C.		WELL #:		368312	RRCID ->	095537	COMPL. DATE	10/30/1980	TOTAL DEPTH	2125	PERF.	1116 -	1126
RICHMOND, A.E.-A-				1A									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
EVANS, DOYLE		WELL #:		1	RRCID ->	101969	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	1407	PERF.	1009 -	1133
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HUNTLAND PROPERTIES, LTD.		WELL #:		419401	RRCID ->	138744	COMPL. DATE	05/30/1990	TOTAL DEPTH	1602	PERF.	1316 -	1319
EVANS, DOYLE				1A									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
RICE DRILLING COMPANY		WELL #:		706685	RRCID ->	102599	COMPL. DATE	10/01/1982	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	940 -	960
RICE, LORENE				1									
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
TRICKHAM (CROSSCUT, LO.)		//CONT.//		91202 250	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
RICE DRILLING COMPANY		//CONT.//		706685								
RICE, LORENE		WELL #:		2	RRCID ->	105555	COMPL. DATE	04/11/1983	TOTAL DEPTH	995	PERF.	935 - 945
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



TRISHA (STRAWN) BASAL CORPORATION DOSS		91415 600 053975		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD			
		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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

DOSS		91415 600 053975		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD			
		WELL #:	5	RRCID ->	129221	COMPL. DATE	09/25/1988	TOTAL DEPTH	2672	PERF.	2565 - 2575
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

TUCKCO (CONGL.) EASTLAND OPERATING, L.L.C. BOND, T.		91626 200 239726		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
		WELL #:	1	RRCID ->	112553	COMPL. DATE	06/05/1984	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3190 - 3200
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BOND, J.		91626 200 239726		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
		WELL #:	1	RRCID ->	182856	COMPL. DATE	09/30/1984	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3190 - 3200
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

JOHNSON FARM JOHNSON, DOKE & KATHI		433684		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
		WELL #:	1	RRCID ->	245024	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3210 - 3220
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

TUCKCO (CONGL.)		//CONT.//		91626 200	ASSOCIATED	49B			CNTY: EASTLAND						
TUCKCO PETROLEUM CORPORATION				872285											
BOND, TRAVIS				WELL #:	3	RRCID ->	156208	COMPL. DATE	04/23/1984	TOTAL DEPTH	3438	PERF.	3188 - 3196		
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
10		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-				-0-
11		107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-				-0-
12		111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-				-0-
01		110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-				-0-
02		116 #	102	-0-	-14	-0-	102	2		N	-0-				-0-
03		124 #	107	-0-	-17	-0-	107	2		N	-0-				-0-

BOND, TRAVIS				WELL #:	2	RRCID ->	156209	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	3429	PERF.	3190 - 3198		
10		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-				-0-
11		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-				-0-
12		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-				-0-
01		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-				-0-
02		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-				-0-
*03		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	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		
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		
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
02		163 N	163	-0-	-0-	-0-	139	3	24	9	Y	22			79
*03		246 N	246	-0-	-0-	-0-	224	3	22	9	Y	20	88	1	11

TULLOS, W. H.				WELL #:	12	RRCID ->	018496	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3215 - 3230		
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
02		638 N	543	-0-	-95	-0-	489	3	54	9	Y	49	39	1	40
*03		672 N	672	-0-	-0-	-0-	632	3	40	9	Y	36	36	1	40

VEALE, A. S.				WELL #:	3	RRCID ->	018497	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
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
02		319 N	295	-0-	-24	-0-	265	3	30	9	Y	27	22	1	23
*03		391 N	391	-0-	-0-	-0-	372	3	19	9	Y	17	19	1	21

TULLOS (CADDO)		//CONT.// 91727 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
BRECK OPERATING CORP.		//CONT.// 089974									
TULLOS W. H.		WELL #: 13		RRCID -> 069205		COMPL. DATE 10/06/1976		TOTAL DEPTH 3186		PERF. 3129 - 3186	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
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
02	406 N	364	-0-	-42	-0-	338 3	26 9	Y	24	21 1	21
*03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	517 3	35 9	Y	32	25 1	28
-----											
TULLOS, W. H.		WELL #: 17		RRCID -> 071683		COMPL. DATE 04/30/1977		TOTAL DEPTH 3217		PERF. N/A	
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
02	232 N	169	-0-	-63	-0-	158 3	11 9	Y	10	10 1	10
*03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	234 3	15 9	Y	14	11 1	13
-----											
TULLOS, W. H.		WELL #: 14		RRCID -> 072466		COMPL. DATE 06/03/1977		TOTAL DEPTH 3202		PERF. N/A	
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
02	493 N	470	-0-	-23	-0-	426 3	44 9	Y	40	31 1	32
*03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	575 3	37 9	Y	34	31 1	35
-----											
TULLOS, W. H.		WELL #: 16		RRCID -> 073017		COMPL. DATE 06/14/1977		TOTAL DEPTH 3253		PERF. N/A	
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
02	145 N	124	-0-	-21	-0-	120 3	4 9	Y	4	4 1	4
*03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	214 3	17 9	Y	15	9 1	10
-----											
TULLOS, W. H.		WELL #: 18		RRCID -> 074250		COMPL. DATE 10/05/1977		TOTAL DEPTH 3286		PERF. N/A	
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	141 3	12 9	Y	11	10 1	4
11	150 N	106	-0-	-44	-0-	93 3	13 9	Y	12	8 1	8
12	124 N	51	-0-	-73	-0-	44 3	7 9	Y	6	12 1	2
01	155 N	47	-0-	-108	-0-	41 3	6 9	Y	5	4 1	3
02	116 N	98	-0-	-18	-0-	94 3	4 9	Y	4	3 1	4
*03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	168 3	11 9	Y	10	7 1	7
-----											
TULLOS, W. H.		WELL #: 21		RRCID -> 074751		COMPL. DATE 12/07/1977		TOTAL DEPTH 3216		PERF. N/A	
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	155 3	9 9	Y	8	8 1	3
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	149 3	15 9	Y	14	9 1	8
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	119 3	17 9	Y	15	19 1	4
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	121 3	15 9	Y	14	10 1	8
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	144 3	13 9	Y	12	10 1	10
*03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	185 3	14 9	Y	13	11 1	12
-----											
VEALE, A.S.		WELL #: 7		RRCID -> 087719		COMPL. DATE 04/26/1978		TOTAL DEPTH 3232		PERF. 3173 - 3223	
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	19 3	1 9	Y	1	1 1	1
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	22 3	1 9	Y	1	1 1	1
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	18 3	3 9	Y	3	3 1	1
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	13 3	1 9	Y	1	1 1	1
02	29 N	21	-0-	-8	-0-	20 3	1 9	Y	1	1 1	1
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	24 3	2 9	Y	2	1 1	2

TULLOS (CADDO)		//CONT.// 91727 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
BRECK OPERATING CORP.		//CONT.// 089974												
TULLOS, W.H.		WELL #: 22		RRCID -> 090700		COMPL. DATE 10/22/1980		TOTAL DEPTH 4112		PERF. 3144 - 3286				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	527	N	489	-0-	-38	-0-	466 3	23 9	Y		21	23 1		9
11	510	N	492	-0-	-18	-0-	446 3	46 9	Y		42	26 1		25
12	527	N	407	-0-	-120	-0-	359 3	48 9	Y		44	58 1		11
01	496	N	408	-0-	-88	-0-	362 3	46 9	Y		42	30 1		23
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	433 3	42 9	Y		38	30 1		31
*03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	556 3	40 9	Y		36	32 1		35

LOWE, DANIEL		WELL #: 2		RRCID -> 095981		COMPL. DATE 08/05/1924		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14 3		Y		-0-			10
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		Y		-0-			10
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	12 3	9 9	Y		8	14 1		4
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	13 3	6 9	Y		5			9
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	13 3	4 9	Y		4			13
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15 3		Y		-0-	8 1		5

TULLOS, W.H.		WELL #: 20		RRCID -> 097959		COMPL. DATE 04/28/1978		TOTAL DEPTH 3215		PERF. 3182 - 3215				
10	186	N	53	-0-	-133	-0-	52 3	1 9	Y		1	3 1		1
11	180	N	59	-0-	-121	-0-	53 3	6 9	Y		5	3 1		3
12	155	N	47	-0-	-108	-0-	41 3	6 9	Y		5	7 1		1
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	42 3	6 9	Y		5	3 1		3
02	58	N	54	-0-	-4	-0-	48 3	6 9	Y		5	4 1		4
*03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	65 3	4 9	Y		4	4 1		4

LOWE, DANIEL		WELL #: 3		RRCID -> 111231		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3320		PERF. 3224 - 3298				
10	186	N	166	-0-	-20	-0-	147 3	19 9	Y		17			75
11	150	N	93	-0-	-57	-0-	70 3	23 9	Y		21			96
12	186	N	122	-0-	-64	-0-	114 3	8 9	Y		7	80 1		23
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	111 3	33 9	Y		30			53
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	129 3	22 9	Y		20			73
*03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	208 3	20 9	Y		18	81 1		10

DELTA OIL & GAS LTD.		213703		RRCID -> 072430		COMPL. DATE 02/09/1977		TOTAL DEPTH 3068		PERF. N/A				
KIGHT, JUDITH WINSTON		WELL #: 2												
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-
02	29	N	21	-0-	-8	-0-	21 3		Y		-0-			-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20 3		Y		-0-			-0-

GRAY, JULIUS		WELL #: 1		RRCID -> 085805		COMPL. DATE 07/20/1979		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4132 - 4183				
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
02	232	N	171	-0-	-61	-0-	171 3		N		-0-			135
03	217	N	197	-0-	-20	-0-	197 3		N		-0-			135

TULLOS (CADDO) //CONT.// 91727 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703  
 WILLIAMS, ELSIE WELL #: 2 RRCID -> 115616 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4245 PERF. 3212 - 3246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/13/2016 - PLUGGED 04/13/16

CALDWELL-ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 175340 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 3966 PERF. 3349 - 3966

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-
02	1450 N	1424	-0-	-26	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
03	1519 N	1518	-0-	-1	-0-	1518	3			N	-0-					-0-

ROGERS, T. L. WELL #: 1 RRCID -> 199325 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3695 - 4760

10	1147 #	1081	-0-	-66	-0-	1044	3	37	9	N	34	162	1			27
11	1170 #	941	-0-	-229	-0-	920	3	21	9	N	19					46
12	1209 #	969	-0-	-240	-0-	944	3	25	9	N	23					69
01	1209 #	996	-0-	-213	-0-	975	3	21	9	N	19					88
02	1102 #	933	-0-	-169	-0-	910	3	23	9	N	21					109
03	1085 #	970	-0-	-115	-0-	970	3			N	-0-					109

ITX CORPORATION 427179  
 VEALE, A. S., -C- WELL #: 6 RRCID -> 018500 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-

TULLOS (DUFFER 4060) 91727 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS  
 DELTA OIL & GAS LTD. 213703  
 YATES, W. WELL #: B 3 RRCID -> 121426 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4060 - 4070

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

10	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	10 #	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
*02	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2016 - PLUGGED 03/04/16

TULLOS (DUFFER 4060) //CONT.// 91727 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS  
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703  
 YATES, W. 'B' WELL #: 5 RRCID -> 277349 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4048 - 4058

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11		30 #	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12		31 #	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/02/2016 - PLUGGED 03/02/16

TURKEY RUN (UPPER GRAY) 91854 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN  
 K-M OIL COMPANY, INC. 448857  
 KNOX "A" WELL #: 2 RRCID -> 094688 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2590 - 2594

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		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					84
*02		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					84
03		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

10		1674 N	1578	-0-	-96	-0-	1559	2	19	9	N	17					101
11		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1533	2	19	9	N	17					118
12		1581 N	1562	-0-	-19	-0-	1541	2	21	9	N	19					137
01		1581 N	1492	-0-	-89	-0-	1471	2	21	9	N	19					156
02		1508 N	1405	-0-	-103	-0-	1385	2	20	9	N	18					174
03		1550 N	1505	-0-	-45	-0-	1485	2	20	9	N	18					192

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

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-
02		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	13	1	1638	2	N	-0-					-0-
*03		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	11	1	1809	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

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-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		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

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
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

VALERA (CROSSCUT)  
NEWMAN & SCOTT  
MCCORD -F-

//CONT.// 92951 070 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
//CONT.// 607393

WELL #: 1 RRCID -> 061763 COMPL. DATE 03/11/1975 TOTAL DEPTH 3715 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
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
02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-			N	-0-			69
*03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2		N	-0-			69

MCCORD -H-

WELL #: 1 RRCID -> 069186 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 3135 PERF. N/A

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-
02	2900 N	355	-0-	-2545	21862	355 2		N	-0-			-0-
*03	3100 N	531	-0-	-2569	19293	531 2		N	-0-			-0-

EDENS, RALPH M.

WELL #: 1 RRCID -> 088158 COMPL. DATE 08/15/1977 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2860 - 2870

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118

VALERA (FRY, UPPER)  
NEWMAN & SCOTT  
RAE, GEORGE

92951 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN  
607393

WELL #: 1 RRCID -> 018504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2770 - 2975

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCCORD "A"

WELL #: 1 L RRCID -> 053620 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

10	403 N	209	-0-	-194	-0-	203 2	6 9	N	5			307
11	420 N	394	-0-	-26	-0-	350 2	44 9	N	40			347
12	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1233 2	15 9	N	14			361
01	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1174 2	7 9	N	6			367
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	573 2	7 9	N	6			373
03	1240 N	700	-0-	-540	-0-	691 2	9 9	N	8			381

MCCORD -B-

WELL #: 1 RRCID -> 055512 COMPL. DATE 04/05/1973 TOTAL DEPTH 3280 PERF. N/A

10	217 X	176	-0-	-41	-0-	176 2		Y	-0-			-0-
11	210 X	202	-0-	-8	-0-	202 2		Y	-0-			-0-
12	217 X	215	-0-	-2	-0-	215 2		Y	-0-			-0-
01	217 X	186	-0-	-31	-0-	186 2		Y	-0-			-0-
02	203 X	97	-0-	-106	-0-	97 2		Y	-0-			-0-
03	217 X	153	-0-	-64	-0-	153 2		Y	-0-			-0-

VALERA (KING)  
NEWMAN & SCOTT  
MCCORD -G-

92951 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN  
607393  
WELL #: 1 RRCID -> 065585 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH 3416 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALERA (MORRIS)  
NEWMAN & SCOTT  
RAE, GEORGE B.

92951 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
607393  
WELL #: 2 RRCID -> 018503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2885 - 2897

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAE, GEORGE

WELL #: 4A RRCID -> 102163 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2902 - 2918

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEALY RANCH

WELL #: 4B RRCID -> 121086 COMPL. DATE 03/26/1986 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2926 - 2929

10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAN (MARBLE FALLS)  
CDJ OIL CO.  
MC CRACKEN TRUST

93052 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
140598  
WELL #: 4 RRCID -> 114221 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3294 - 3334

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MC CRACKEN TRUSTEE

WELL #: 3 RRCID -> 114222 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3280 - 3308

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-





VEAL STATION (ATOKA CONGL.) 93280 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
 PROPP PRODUCTION, LLC 681469  
 RICHARD, CLYDE WELL #: 2 RRCID -> 186451 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 3442 - 3472

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
10	403 N	327	-0-	-76	-0-	327 2		N	-0-			-0-
11	300 N	271	-0-	-29	-0-	271 2		N	-0-			-0-
12	341 N	233	-0-	-108	-0-	233 2		N	-0-			-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-			N	-0-			-0-
03	16 N	NO RPT	-0-	-16	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/03/2016 - PLUGGED 03/03/16

VEALE (MARBLE FALLS) 93294 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS  
 ITX CORPORATION 427179  
 YANDELL, M. WELL #: 1 RRCID -> 057418 COMPL. DATE 10/08/1973 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3804 - 3816

10	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-			71
11	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-			71
12	308 R	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-			71
01	372 #	282	-0-	-90	-0-	282 3		N	-0-			71
02	348 #	252	-0-	-96	-0-	252 3		N	-0-			71
03	372 #	267	-0-	-105	-0-	267 3		N	-0-			71

WALKER, G. B. WELL #: 13 RRCID -> 076045 COMPL. DATE 09/15/1971 TOTAL DEPTH 4015 PERF. N/A

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 #	155	-0-	-341	-0-	155 3		Y	-0-	16 1		-0-
*02	571 R	571	-0-	-0-	-0-	549 3	22 9	Y	20			20
03	434 #	296	-0-	-138	-0-	257 3	39 9	Y	35	34 1		21

VEALE, A. S. "C" WELL #: 8 RRCID -> 083018 COMPL. DATE 06/00/1924 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3918 - 3945

10	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270 3		Y	-0-			36
11	180 #	153	-0-	-27	-0-	153 3		Y	-0-			36
12	186 #	89	-0-	-97	-0-	89 3		Y	-0-			36
01	186 #	31	-0-	-155	-0-	31 3		Y	-0-			36
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
03	279 #	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-	17 1		19

VEALE, A. S. "C" WELL #: 13 RRCID -> 105713 COMPL. DATE 02/26/1971 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3894 - 3964

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
*03	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-			10

VEALE, A. S. "C" WELL #: 14 RRCID -> 111749 COMPL. DATE 01/03/1987 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 3880 - 3949

10	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			7
11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-			7
12	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			7
01	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 3		Y	-0-			7
02	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			7
*03	242 R	242	-0-	-0-	-0-	242 3		Y	-0-			7

VEALE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 93294 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS						
ITX CORPORATION		//CONT.// 427179												
MM TERRY RANCH, LTD.		WELL #: 1		RRCID -> 118030		COMPL. DATE 08/08/1985		TOTAL DEPTH 5890		PERF. 3880 - 3883				
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
10	558 #	418	-0-	-140	-0-	418	3			Y	-0-			35
11	570 #	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-			35
12	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			35
01	589 #	2	-0-	-587	-0-	2	3			Y	-0-			35
02	464 #	-0-	-0-	-464	-0-					Y	-0-			35
03	403 R	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-			35
-----														
VEALE, A.S. "C"		WELL #: 10		RRCID -> 127621		COMPL. DATE 07/19/1986		TOTAL DEPTH 4138		PERF. 3920 - 3979				
10	1085 #	871	-0-	-214	-0-	863	3	8	9	Y	7			115
11	1130 R	1130	-0-	-0-	-0-	1124	3	6	9	Y	5			120
12	1085 #	721	-0-	-364	-0-	718	3	3	9	Y	3			123
01	996 R	996	-0-	-0-	-0-	983	3	13	9	Y	12			135
*02	1183 R	1183	-0-	-0-	-0-	1165	3	18	9	Y	16			151
03	1023 #	877	-0-	-146	-0-	863	3	14	9	Y	13	134	1	30
-----														
VEALE, A.S. "C"		WELL #: 16		RRCID -> 128818		COMPL. DATE 12/24/1988		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3894 - 3916				
10	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-			15
11	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-			15
12	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-			15
01	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-			15
02	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-			15
*03	292 R	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-			15
-----														
MM TERRY RANCH LTD		WELL #: 2		RRCID -> 194333		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 4197		PERF. 3837 - 3890				
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
02	377 #	350	-0-	-27	-0-	350	3			Y	-0-			32
03	403 #	276	-0-	-127	-0-	276	3			Y	-0-			32
-----														
SOUTHLAKE EXPLORATION, INC.		805550		RRCID -> 173729		COMPL. DATE 04/22/1999		TOTAL DEPTH 4148		PERF. 4004 - 4032				
VEALE PARKS "1405"		WELL #: 1												
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-
02	522 #	499	-0-	-23	-0-	499	2			N	-0-			-0-
03	558 #	548	-0-	-10	-0-	548	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				
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VIEW (CISCO) //CONT.// 93793 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TAYLOR  
SOUTHERN CRUDE, INC. 803795  
GALLE WELL #: 1 RRCID -> 018510 COMPL. DATE 05/26/1939 TOTAL DEPTH 2361 PERF. 2339 - 2347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINES (MISSISSIPPIAN) 93884 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750  
VINES, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 223625 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 4368 - 4438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02	1186 R	1186	-0-	-0-	-0-	1119	2	67	9	N	61	1	8			157
*03	1141 R	1141	-0-	-0-	-0-	1096	2	45	9	N	41	4	8			194

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. A. GRAGG (ATOKA CONGLOMERATE) 94181 003 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683  
GRAGG NORTH WELL #: 1 RRCID -> 207634 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 4353 PERF. 4288 - 4294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					15
*03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	647	2	25	9	N	23					38

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991  
GRAGG NORTH WELL #: 1 RRCID -> 189441 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4150 - 4158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02	232 N	192	-0-	-40	-0-	188	2	4	9	Y	4					19
03	217 N	172	-0-	-45	-0-	172	2			Y	-0-					19

GRAGG NORTH WELL #: 4 RRCID -> 222028 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 4160 - 4168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					11
11	240 N	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-					11
12	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					11
01	217 N	216	-0-	-1	-0-	210	2	6	9	N	5					16
02	203 N	192	-0-	-11	-0-	188	2	4	9	N	4					20
03	217 N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					20

OIL AND GAS DIVISION

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				
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
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			32
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
03	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				
10	682 N	648	-0-	-34	-0-	648	2	N	-0-			188
11	660 N	616	-0-	-44	-0-	616	2	N	-0-			188
12	651 N	637	-0-	-14	-0-	637	2	N	-0-			188
01	651 N	611	-0-	-40	-0-	611	2	N	-0-			188
02	609 N	580	-0-	-29	-0-	580	2	N	-0-			188
03	651 N	593	-0-	-58	-0-	593	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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				
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	136	-0-	136	266	136	2	N	-0-			-0-
02	14B DENY	222	-0-	222	488	222	2	N	-0-			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	488			N	NO RPT			-0-
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				
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	N	20	9		20
01	637 N	637	-0-	-0-	-0-	626	2	N	10	9		30
*02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	580	2	N	10	9		40
03	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT			40
JOHNSON		WELL #: 2		RRCID -> 270188		COMPL. DATE 12/23/1983		TOTAL DEPTH 3911 PERF. 3283 - 3298				
10	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2	N	-0-			-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-			-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-			-0-
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-			-0-
*02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-			-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-

W.G.C. (MARBLE FALLS) TOWER RESOURCES INC MITCHELL, J. L.		94268 300 862857		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
WELL #:		1		RRCID -> 110965		COMPL. DATE 04/30/1984		TOTAL DEPTH 3596		PERF. 3498 - 3504						
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
10	DLQ	G-10	20	-0-	20	20	20 3			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	20	-0-	20	40	20 3			Y	-0-					-0-
12		60 N	20	-0-	-40	-0-	20 3			Y	-0-					-0-
01		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3			Y	-0-					-0-
02		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642 3			Y	-0-					-0-
*03		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582 3			Y	-0-					-0-
-----																
3 B ENTERPRISES, INC. RINGO		953632		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
WELL #:		10		RRCID -> 113370		COMPL. DATE 09/17/1984		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3432 - 3438						
10		1023 N	898	-0-	-125	-0-	898 2			Y	-0-					-0-
11		930 N	869	-0-	-61	-0-	869 2			Y	-0-					-0-
12		992 N	674	-0-	-318	-0-	674 2			Y	-0-					-0-
01		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2			Y	-0-					-0-
*02		841 N	639	-0-	-202	-0-	639 2			Y	-0-					-0-
*03		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2			Y	-0-					-0-
-----																
W.G.C. (STRAWN) SLATE HOLDINGS, INC. BARRON		94268 500 787112		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
WELL #:		B 3		RRCID -> 108622		COMPL. DATE 12/08/1983		TOTAL DEPTH 2384		PERF. 1615 - 1632						
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	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				
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
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						
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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						
10		341 N	258	-0-	-83	-0-	258 3			N	-0-					-0-
11		300 N	206	-0-	-94	-0-	206 3			N	-0-					-0-
12		279 N	60	-0-	-219	-0-	60 3			N	-0-					-0-
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-					-0-
02		203 N	-0-	-0-	-203	-0-				N	-0-					-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----																	
W-R-M, NORTH (CADD)			94398 300		ASSOCIATED			49B		CNTY: THROCKMORTON							
JACOBS, C. E., CO.			429435														
MATTHEWS 70			WELL #: 3		RRCID -> 094139			COMPL. DATE 03/05/1981		TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4361 - 4374							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
WADDELL RANCH (CONGL)			94490 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
TARPON OIL & GAS CO.			836178														
W B R -WADDELL RANCH			WELL #: 1		RRCID -> 132095			COMPL. DATE 06/02/1989		TOTAL DEPTH 4461 PERF. 3624 - 3628							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					16
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					16
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
-----																	
WADDELL			WELL #: 2		RRCID -> 148786			COMPL. DATE 03/05/1994		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3522 - 3526							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
10		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					108
11		1440 N	1270	-0-	-170	-0-	1270	3			N	-0-					108
12		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					108
01		1860 N	784	-0-	-1076	-0-	784	3			N	-0-					108
02		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					108
03		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					108
-----																	
WALKER-BUCKLER (CADD)			94755 250		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON							
COOPER OIL & GAS, LLC			175118														
EWB			WELL #: 1		RRCID -> 267601			COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 4563 PERF. 4278 - 4280							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
10		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1860	2	68	9	N	62					209
11		2070 N	1616	-0-	-454	-0-	1525	2	91	9	N	83	181	1			111
12		2015 N	1922	-0-	-93	-0-	1833	2	89	9	N	81					192
01		1922 N	1307	-0-	-615	-0-	1298	2	9	9	N	8	128	1			72
02		1566 N	1315	-0-	-251	-0-	1247	2	68	9	N	62					134
03		1922 N	1554	-0-	-368	-0-	1524	2	30	9	N	27					161
-----																	
WALKER-DAVIS (CADD)			94762 166		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
PARKER ENERGY COMPANY			640154														
WALKER ESTATE			WELL #: D 1		RRCID -> 018517			COMPL. DATE 01/20/1962		TOTAL DEPTH 3184 PERF. 3098 - 3116							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
10		15 N	14	-0-	-1	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
11		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
12		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
02		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*03		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							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
10		558 N	451	-0-	-107	-0-	451	2			N	-0-					48
11		840 N	517	-0-	-323	-0-	517	2			N	-0-					48
12		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					48
01		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					48
02		493 N	341	-0-	-152	-0-	341	2			N	-0-					48
03		558 N	313	-0-	-245	-0-	313	2			N	-0-					48

OIL AND GAS DIVISION

WALKER-DAVIS (CONGL. 3850) //CONT.// 94762 301 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
T-N-T ENGINEERING, INC. 834092  
COOPER, O.R. WELL #: 2 RRCID -> 122346 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3832 - 3851

M O	ALLOW 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

10	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-			-0-
11	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			-0-
12	279 #	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-			-0-
01	310 #	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-			-0-
02	290 #	262	-0-	-28	-0-	262	2			N	-0-			-0-
03	310 #	287	-0-	-23	-0-	287	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

10	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-			7
11	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y	-0-			7
12	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-			7
01	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-			7
02	58 #	49	-0-	-9	-0-	49	2			Y	-0-			7
03	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-			7

PETEX 659782  
WALKER, ALICE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 199335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3941 - 3955

10	775 #	774	-0-	-1	-0-	749	2	25	9	N	23			159
11	750 #	731	-0-	-19	-0-	716	2	15	9	N	14	155	1	18
12	775 #	707	-0-	-68	-0-	686	2	21	9	N	19			37
01	775 #	768	-0-	-7	-0-	735	2	33	9	N	30			67
02	725 #	713	-0-	-12	-0-	689	2	24	9	N	22			89
03	775 #	755	-0-	-20	-0-	731	2	24	9	N	22			111

T-N-T ENGINEERING, INC. 834092  
COOPER, O. R. WELL #: 2B RRCID -> 084831 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3926 - 3941

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	996 R	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-			-0-
*02	1120 R	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-			-0-
*03	1119 R	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-			-0-

WRIGHT, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 132374 COMPL. DATE 06/02/1984 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3918 - 3950

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	1221 R	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-			-0-
*02	1101 R	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-			-0-
*03	1220 R	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-			-0-



WALKER-DAVIS (CONGL. 3960)		//CONT.// 94762 332		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS							
T-N-T ENGINEERING, INC.		//CONT.// 834092													
COOPER, O. R.		WELL #: 3		RRCID -> 148632		COMPL. DATE 11/12/1990		TOTAL DEPTH 4059		PERF. 3930 - 3938					
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
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 #	253	-0-	-88	-0-	253 2			N	-0-				-0-
02		319 #	184	-0-	-135	-0-	184 2			N	-0-				-0-
03		341 #	222	-0-	-119	-0-	222 2			N	-0-				-0-
-----															
PONDEROSA		WELL #: 1		RRCID -> 182933		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 4040		PERF. 3905 - 3911					
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 #	436	-0-	-29	-0-	428 2	8 9		N	7				227
*02		413 R	413	-0-	-0-	-0-	401 2	12 9		N	11				238
03		496 #	371	-0-	-125	-0-	358 2	13 9		N	12				250
-----															
LEVERIDGE, M. R. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 218210		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH 4106		PERF. 4000 - 4050					
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 #	437	-0-	-59	-0-	437 2			N	-0-				27
02		464 #	418	-0-	-46	-0-	418 2			N	-0-				27
*03		464 R	464	-0-	-0-	-0-	464 2			N	-0-				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					
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			N	-0-				153
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2			N	-0-				153
12		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2			N	-0-				153
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			N	-0-				153
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2			N	-0-				153
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				153
-----															
DAVIS		WELL #: 2B		RRCID -> 180870		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 4622		PERF. 4118 - 4122					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		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					
10		6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	6382 2			N	-0-				-0-
11		6240 X	6237	-0-	-3	-0-	6237 2			N	-0-				-0-
12		6603 X	6315	-0-	-288	-0-	6315 2			N	-0-				-0-
01		6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	6271 2			N	-0-				-0-
02		5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	5994 2			N	-0-				-0-
03		6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-				N	NO RPT				-0-

-----													
WALKER-DAVIS (DUFFER LIME) //CONT.// 94762 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS													
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280													
BUCKLER TRUST WELL #: 1 C RRCID -> 066891 COMPL. DATE 05/31/1976 TOTAL DEPTH 4150 PERF. N/A													
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
-----													
10	DLQ	G-10	193	-0-	193	775	193 2		N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	221	-0-	221	996	221 2		N	-0-			-0-
12		1232 N	236	-0-	-996	-0-	236 2		N	-0-			-0-
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
02		203 N	146	-0-	-57	-0-	146 2		N	-0-			-0-
03		248 N	134	-0-	-114	-0-	134 2		N	-0-			-0-
-----													
BUCKLER TRUST GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 139202 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 3956 - 4008													
10		806 N	781	-0-	-25	-0-	781 2		N	-0-			14
11		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2		N	-0-			14
12		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2		N	-0-			14
01		775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			14
02		725 N	620	-0-	-105	-0-	620 2		N	-0-			14
*03		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 2		N	-0-			14
-----													
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262													
LINK "N1" WELL #: 1 RRCID -> 209226 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4062 - 4080													
10		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2		N	-0-			-0-
11		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2		N	-0-			-0-
12		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2		N	-0-			-0-
01		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2		N	-0-			-0-
02		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2		N	-0-			-0-
*03		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2		N	-0-			-0-
-----													
LINK "24" WELL #: 6 RRCID -> 213187 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 4050 - 4070													
10		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852 2		N	-0-			-0-
11		1740 N	1722	-0-	-18	-0-	1722 2		N	-0-			-0-
12		1736 N	896	-0-	-840	-0-	896 2		N	-0-			-0-
01		1860 N	897	-0-	-963	-0-	897 2		N	-0-			-0-
02		1653 N	979	-0-	-674	-0-	979 2		N	-0-			-0-
*03		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 2		N	-0-			-0-
-----													
PARKER ENERGY COMPANY 640154													
WALKER, ALICE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 140736 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3928 - 3973													
10		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			-0-
11		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			-0-
12		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			-0-
01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			-0-
02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			-0-
*03		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			-0-
-----													
PETEX 659782													
WALKER, ALICE, -A- WELL #: 1 C RRCID -> 018523 COMPL. DATE 04/13/1958 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3942 - 3952													
10		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046 2		N	-0-			7
11		1950 N	1929	-0-	-21	-0-	1929 2		N	-0-			7
12		1891 N	1700	-0-	-191	-0-	1700 2		N	-0-			7
01		2046 N	1387	-0-	-659	-0-	1387 2		N	-0-			7
02		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952 2		N	-0-			7
*03		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 2		N	-0-			7

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME) //CONT.// 94762 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 PETEX //CONT.// 659782  
 BUCKLER, J. TRUST WELL #: 1 L RRCID -> 089456 COMPL. DATE 11/19/1982 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4045 - 4176

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

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990) 94762 507 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 CLEARLY PETROLEUM, LLC 159651  
 BLACK BROS. WELL #: 34BB RRCID -> 261072 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3980 - 3990

10	8029 X	7795	-0-	-234	-0-	7795	2	N	-0-			78
11	7710 X	7329	-0-	-381	-0-	7329	2	N	-0-			78
12	7936 X	6948	-0-	-988	-0-	6948	2	N	-0-			78
01	7843 X	6258	-0-	-1585	-0-	6258	2	N	-0-			78
02	T. A.	5816	-0-	5816	-0-	5816	2	N	-0-			78
03	T. A.	6463	-0-	6463	12279	6463	2	N	-0-			78

BLACK BROS. WELL #: 37BB RRCID -> 261627 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3981 - 3988

10	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2	N	-0-			-0-
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2	N	-0-			-0-
12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2	N	-0-			-0-
01	868 N	833	-0-	-35	-0-	833	2	N	-0-			-0-
02	783 N	731	-0-	-52	-0-	731	2	N	-0-			-0-
03	744 N	671	-0-	-73	-0-	671	2	N	-0-			-0-

DELTA OIL & GAS LTD. 213703  
 E F 1403 WELL #: 2 RRCID -> 176248 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3936 - 3942

10	744 N	684	-0-	-60	-0-	684	3	N	-0-			-0-
11	750 N	599	-0-	-151	-0-	599	3	N	-0-			-0-
12	713 N	590	-0-	-123	-0-	590	3	N	-0-			-0-
01	682 N	564	-0-	-118	-0-	564	3	N	-0-			-0-
02	580 N	448	-0-	-132	-0-	448	3	N	-0-			-0-
03	589 N	471	-0-	-118	-0-	471	3	N	-0-			-0-

MOON RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 179316 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4026 - 4033

10	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3	N	-0-			28
11	660 N	618	-0-	-42	-0-	618	3	N	-0-			28
12	651 N	610	-0-	-41	-0-	610	3	N	-0-			28
01	651 N	573	-0-	-78	-0-	573	3	N	-0-			28
02	609 N	575	-0-	-34	-0-	575	3	N	-0-			28
*03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	626	3	N	2	2	9	30

MOON RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 182477 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 4049 - 4054

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	N	114	69	1	45
01	1333 N	1150	-0-	-183	-0-	1139	3	N	10			55
02	1189 N	924	-0-	-265	-0-	911	3	N	12			67
03	1333 N	930	-0-	-403	-0-	915	3	N	14			81

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)		//CONT.//		94762 507	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
E.C. HINDMAN OIL AND GAS				238196										
WALKER-BUCKLER				WELL #:	1	RRCID ->	161447	COMPL. DATE	01/02/1997	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3990 - 4026		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		868 N	866	-0-	-2	-0-	866 2			N	-0-		6	
11		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2			N	-0-		6	
12		930 N	531	-0-	-399	-0-	531 2			N	-0-		6	
01		868 N	768	-0-	-100	-0-	768 2			N	-0-		6	
02		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2			N	-0-		6	
*03		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 2			N	-0-		6	
-----														
KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280										
BUCKLER-TRUST				WELL #:	3	RRCID ->	095232	COMPL. DATE	01/11/1975	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3991 - 3998		
10		1085 N	633	-0-	-452	-0-	633 2			N	-0-		-0-	
11		900 N	802	-0-	-98	-0-	802 2			N	-0-		-0-	
12		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2			N	-0-		-0-	
01		620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-		-0-	
02		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 2			N	-0-		-0-	
03		1023 N	870	-0-	-153	-0-	870 2			N	-0-		-0-	
-----														
PETEX				659782										
WALKER, ALICE "A"				WELL #:	2	RRCID ->	195285	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	4215	PERF. 3984 - 3994		
10		620 N	608	-0-	-12	-0-	608 2			N	-0-		41	
11		600 N	588	-0-	-12	-0-	588 2			N	-0-		41	
12		682 N	573	-0-	-109	-0-	569 2	4 9		N	4		45	
01		620 N	555	-0-	-65	-0-	555 2			N	-0-		45	
02		580 N	556	-0-	-24	-0-	556 2			N	-0-		45	
*03		612 N	612	-0-	-0-	-0-	603 2	9 9		N	8		53	
-----														
DAVIS, ROBBIE "1046"				WELL #:	2	RRCID ->	236956	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	4351	PERF. 4122 - 4154		
10		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2			N	-0-		45	
11		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2			N	-0-		45	
12		589 N	546	-0-	-43	-0-	546 2			N	-0-		45	
01		589 N	546	-0-	-43	-0-	546 2			N	-0-		45	
02		551 N	539	-0-	-12	-0-	539 2			N	-0-		45	
03		558 N	552	-0-	-6	-0-	552 2			N	-0-		45	
-----														
DAILY "1044" UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	242502	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	4310	PERF. 4114 - 4148		
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		31	
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			N	-0-		31	
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		31	
01		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2			N	-0-		31	
02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2			N	-0-		31	
*03		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2			N	-0-		31	
-----														
ALLEN "1045"				WELL #:	1	RRCID ->	261071	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	4240	PERF. 4118 - 4136		
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2			N	-0-		62	
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		62	
12		248 N	1	-0-	-247	-0-	1 2			N	-0-		62	
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		62	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62	
*03		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2			N	-0-		62	

OIL AND GAS DIVISION

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS) BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. DAVIS		94762 830 105675		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
		WELL #:	1B	RRCID ->	174164	COMPL. DATE	06/30/1999	TOTAL DEPTH	4221	PERF. 4143 - 4145			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WALKER, ALICE B		WELL #:	2	RRCID ->	181989	COMPL. DATE	01/28/2001	TOTAL DEPTH	4436	PERF. 3921 - 3960			
10		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2		N	-0-			-0-
11		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2		N	-0-			-0-
12		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2		N	-0-			-0-
01		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2		N	-0-			-0-
02		696 N	636	-0-	-60	-0-	636 2		N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
DELTA OIL & GAS LTD. MOON RANCH "G"		WELL #:	1	RRCID ->	176071	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	4150	PERF. N/A			
10		2449 X	2180	-0-	-269	-0-	2180 3		Y	-0-			36
11		2340 X	1971	-0-	-369	-0-	1970 3	1 9	Y	1			37
12		2325 X	2004	-0-	-321	-0-	2003 3	1 9	Y	1			38
01		2325 X	2001	-0-	-324	-0-	2000 3	1 9	Y	1			39
02		2088 X	1995	-0-	-93	-0-	1995 3		Y	-0-	37 1		2
03		2170 X	2127	-0-	-43	-0-	2127 3		Y	-0-			2
-----													
MARJAC OIL COMPANY, INC. LINK '58'		WELL #:	2	RRCID ->	202669	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	4187	PERF. 3961 - 3968			
10		755 N	755	-0-	-0-	-0-	749 2	6 9	N	5			63
11		780 N	731	-0-	-49	-0-	724 2	7 9	N	6			69
12		837 N	782	-0-	-55	-0-	771 2	11 9	N	10			79
01		744 N	734	-0-	-10	-0-	724 2	10 9	N	9			88
02		721 N	721	-0-	-0-	-0-	710 2	11 9	N	10			98
03		775 N	745	-0-	-30	-0-	736 2	9 9	N	8			106
-----													
LINK '24'		WELL #:	5	RRCID ->	206822	COMPL. DATE	09/30/2004	TOTAL DEPTH	4263	PERF. 3706 - 3710			
10		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117 2		N	-0-			-0-
11		1980 N	1968	-0-	-12	-0-	1968 2		N	-0-			-0-
12		1984 N	1024	-0-	-960	-0-	1024 2		N	-0-			-0-
01		2108 N	1025	-0-	-1083	-0-	1025 2		N	-0-			-0-
02		1914 N	1119	-0-	-795	-0-	1119 2		N	-0-			-0-
*03		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576 2		N	-0-			-0-
-----													
CHERYL "51"		WELL #:	1	RRCID ->	212084	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3810 - 3820			
10		756 N	756	-0-	-0-	-0-	397 2	359 9	N	326	172 1		263
11		900 N	690	-0-	-210	-0-	387 2	303 9	N	275	327 1		211
12		868 N	725	-0-	-143	-0-	443 2	282 9	N	256	169 1		298
01		762 N	725	-0-	-0-	-0-	440 2	322 9	N	293	515 1		76
02		693 N	693	-0-	-0-	-0-	415 2	278 9	N	253	166 1		163
03		713 N	682	-0-	-31	-0-	427 2	255 9	N	232	172 1		223

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		94762 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PARKER ENERGY COMPANY				640154									
WALKER ESTATE				WELL #:	1 C	RRCID ->	018525	COMPL. DATE	07/20/1955	TOTAL DEPTH	4103	PERF.	3942 - 3880
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
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	Y	-0-			-0-
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	Y	-0-			-0-
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	Y	-0-			-0-
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-			-0-
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	Y	-0-			-0-
*03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-			-0-

PETEX				659782					CNTY: STEPHENS				
WALKER, ALICE, "C"				WELL #:	1	RRCID ->	018527	COMPL. DATE	04/08/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3878 - 3886
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
03	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
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-
02	783	N	749	-0-	-34	-0-	749	2	N	-0-			-0-
*03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2	N	-0-			-0-

THOMAS				WELL #:	2L	RRCID ->	148241	COMPL. DATE	02/01/1994	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3976 - 4076
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 94762 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
T-N-T ENGINEERING, INC. 834092  
LEVERIDGE, M.R. WELL #: 1L RRCID -> 167915 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 4531 PERF. 4083 - 4190

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH (ATOKA 1) 94953 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810  
WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 242976 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4690 - 4710

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH (ATOKA 2LOWER) 94953 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810  
WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 242397 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5034 - 5050

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH (LOWER BIG SALINE) //CONT.// 94954 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PARKER								
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810																		
WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 236600 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5890 - 5906																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-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																		
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-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																		
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-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																		
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 252143 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 5904																		
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 252535 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5912																		
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



WALSH RANCH (UPPER BIG SALINE)										94954 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC										894810									
WALSH RANCH WEST										WELL #: R 4		RRCID -> 237132		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 6356		PERF. 5812 - 5842	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
WALSH RANCH WEST										WELL #: G 4		RRCID -> 237158		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 6263		PERF. 5802 - 5836	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
WALSH RANCH WEST										WELL #: P 3		RRCID -> 246412		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5886 - 5904	
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3220				N	-0-						-0-		
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3220				N	-0-						-0-		
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3220				N	-0-						-0-		
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3220				N	-0-						-0-		
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3220				N	-0-						-0-		
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3220				N	-0-						-0-		
WALSH RANCH WEST										WELL #: R 7		RRCID -> 250171		COMPL. DATE 08/11/2009		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5822 - 5838	
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
WALSH, F. HOWARD, JR. "A"										WELL #: 1		RRCID -> 250687		COMPL. DATE 03/15/2009		TOTAL DEPTH 6305		PERF. 5844 - 5852	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
03	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	
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
03	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	
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		

-----												
WALSH RANCH (UPPER BIG SALINE) //CONT.// 94954 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: PARKER	
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810												
WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 253868 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 5904												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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												
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	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												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408			N	NO RPT		-0-
-----												
WALSH RANCH WEST (ATOKA 4) 94955 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL											CNTY: PARKER	
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810												
WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 237945 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5520 - 5560												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352			N	NO RPT		-0-
03	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												
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-
02	145	N	77	-0-	-68	-0-	77	3	N	-0-		-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	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												
10	2108	N	2059	-0-	-49	-0-	2055	2	4	9	Y	49
11	2190	N	2086	-0-	-104	-0-	2082	2	4	9	Y	9
12	2139	N	1429	-0-	-710	-0-	1425	2	4	9	Y	13
01	2046	N	1390	-0-	-656	-0-	1390	2			Y	13
02	2030	N	1511	-0-	-519	-0-	1511	2			Y	13
03	1426	N	1288	-0-	-138	-0-	1286	2	2	9	Y	15

-----														
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 #: R 4 RRCID -> 236067 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6110 - 6160														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
10		4123 X	3262	-0-	-861	-0-	3252	2	10 9	Y	9			225
11		3480 X	2417	-0-	-1063	-0-	2413	2	4 9	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
02		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2		Y	-0-			218
*03		3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2		Y	-0-			218
-----														
WALSH RANCH WEST WELL #: S 4 RRCID -> 244016 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5826 - 6178														
10		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1509	2	6 9	Y	5	5 1		93
11		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2111	2	10 9	Y	9	91 1		11
12		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1937	2	4 9	Y	4			15
01		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1724	2	2 9	Y	2			17
02		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1371	2	4 9	Y	4			21
*03		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1464	2	2 9	Y	2			23
-----														
WALSH RANCH WEST WELL #: P 3 RRCID -> 245888 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6216 - 6236														
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2 1		-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 246678 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5840 - 6180														
10		2449 N	2364	-0-	-85	-0-	2356	2	8 9	Y	7	13 1		7
11		2340 N	2298	-0-	-42	-0-	2286	2	12 9	Y	11			18
12		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2338	2	2 9	Y	2			20
01		2294 N	2271	-0-	-23	-0-	2261	2	10 9	Y	9			29
02		2146 N	2093	-0-	-53	-0-	2089	2	4 9	Y	4			33
03		2294 N	2282	-0-	-12	-0-	2278	2	4 9	Y	4			37
-----														
WALSH RANCH WEST WELL #: R 6 RRCID -> 247047 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6168														
10		4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4247	2	23 9	Y	21	21 1		-0-
11		4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4875	2	35 9	Y	32			32
12		5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2		Y	-0-			32
01		4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4972	2	17 9	Y	15			47
02		4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4385	2	1 9	Y	1			48
*03		4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4571	2	2 9	Y	2			50
-----														
WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 247146 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 6180														
10		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2210	2	13 9	Y	12	46 1		51
11		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2		Y	-0-	35 1		16
12		2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2557	2	2 9	Y	2			18
01		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2281	2	7 9	Y	6			24
02		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2122	2	4 9	Y	4			28
*03		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2164	2	7 9	Y	6			34
-----														
WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 247246 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 6170														
10		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2		Y	-0-	14 1		22
11		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1065	2	2 9	Y	2	15 1		9
12		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2		Y	-0-			9
01		758 N	758	-0-	-0-	-0-	752	2	6 9	Y	5			14
02		616 N	616	-0-	-0-	-0-	606	2	10 9	Y	9			23
*03		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		Y	-0-			23

-----

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 #: S 7 RRCID -> 248276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5846 - 6193

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1129 2	2 9	Y	2	25 1		1
11		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1458 2	11 9	Y	10			11
12		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472 2		Y	-0-			11
01		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 2		Y	-0-			11
02		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1224 2	7 9	Y	6			17
*03		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 2		Y	-0-			17

-----

WALTERS (4900 CONGL.) 94985 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO  
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523  
 HERRING J.F. WELL #: 1 RRCID -> 057641 COMPL. DATE 02/08/1974 TOTAL DEPTH 4825 PERF. N/A

10		116 N	116	-0-	-0-	B	-0-	116 3		N	-0-		-0-
11		56 N	56	-0-	-0-	B	-0-	56 3		N	-0-		-0-
12		2093 N	2093	-0-	-0-	B	-0-	2093 3		N	-0-		-0-
01		2619 N	2619	-0-	-0-	B	-0-	2619 3		N	-0-		-0-
*02		2109 N	2109	-0-	-0-	B	-0-	2109 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		1549 N	1549	-0-	-0-	B	-0-	1549 3		N	-0-		-0-

-----

HENDERSON M.B. WELL #: 1 RRCID -> 063614 COMPL. DATE 08/16/1975 TOTAL DEPTH 4713 PERF. N/A

10		406 N	406	-0-	-0-	B	-0-	406 3		N	-0-		-0-
11		357 N	357	-0-	-0-	B	-0-	357 3		N	-0-		-0-
12		335 N	335	-0-	-0-	B	-0-	335 3		N	-0-		-0-
01		289 N	289	-0-	-0-	B	-0-	289 3		N	-0-		-0-
*02		320 N	320	-0-	-0-	B	-0-	320 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		320 N	320	-0-	-0-	B	-0-	320 3		N	-0-		-0-

-----

WARREN-HENSLEY (MORRIS) 95294 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
 FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703  
 RANCH EIGHT WELL #: 2 RRCID -> 129914 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 3424 PERF. 2845 - 2857

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-

-----

WATSON (CADD0) 95493 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 G & F OIL, INC. 292000  
 EUBANKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 092942 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 4612 PERF. 3750 - 3760

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

WATSON (STRAWN, LOWER)  
G & F OIL, INC.  
TOMERLIN

95493 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
292000

WELL #: 1 RRCID -> 092665 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2310 - 2335

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WATTS (GARDNER SAND)  
CAMPANA PETROLEUM COMPANY  
HELM "A"

95502 600 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN  
127700

WELL #: 1 RRCID -> 118292 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5477 - 5507

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129

SUN-KEY OIL CO., INC.  
JONES, MARY -A-

829320  
WELL #: 1 L RRCID -> 056183 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 STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WAYLAND  
DBC OPERATING COMPANY LLC  
ALLEN

95521 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
195725

WELL #: 1 RRCID -> 070781 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 2359 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FAMBROUGH, TIM D.  
FAMBROUGH CARL

261260  
WELL #: 1 U RRCID -> 060029 COMPL. DATE 08/28/1974 TOTAL DEPTH 4035 PERF. 1852 - 0

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2	N	-0-			-0-
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2	N	-0-			-0-
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2	N	-0-			-0-
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2	N	-0-			-0-
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-			-0-
03	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	49	-0-	49	122	49	2	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	39	-0-	39	161	39	2	N	-0-			-0-
12	208 N	47	-0-	-161	-0-	47	2	N	-0-			-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
WAYLAND		//CONT.//		95521 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS								
FAMBROUGH, TIM D.		//CONT.//		261260											
FAMBROUGH CARL		WELL #:		3	RRCID ->	065000	COMPL. DATE	01/19/1976	TOTAL DEPTH	1930	PERF.	N/A			
-----															
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-				-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-				-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-				-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-				-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-
03	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			
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				225
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				225
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-				225
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				225
02	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SAFARI RESOURCES, LLC		743194													
FAMBRO, J. M. - CANAN		WELL #:		1	RRCID ->	057805	COMPL. DATE	01/16/1974	TOTAL DEPTH	1935	PERF.	N/A			
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-				-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-				-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-				-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-				-0-
02	58 N	53	-0-	-5	-0-	53	2			N	-0-				-0-
03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
03	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			
10	5084	457	-0-	-4627	-0-	457	2			N	-0-				-0-
11	4920	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-				-0-
12	5084	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-				-0-
01	4278 #	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-				-0-
02	3625 #	-0-	-0-	-3625	-0-					N	-0-				-0-
03	465 #	-0-	-0-	-465	-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			
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-				-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-				-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-				-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-				-0-
02	29 N	26	-0-	-3	-0-	26	2			N	-0-				-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	99	1	1648	2	N	-0-				-0-
11	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	96	1	1469	2	N	-0-				-0-
12	1457 N	692	-0-	-765	-0-	99	1	593	2	N	-0-				-0-
01	1457 N	710	-0-	-747	-0-	99	1	611	2	N	-0-				-0-
02	1363 N	467	-0-	-896	-0-	96	1	371	2	N	-0-				-0-
*03	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	99	1	2107	2	N	-0-				-0-

CRUDGINGTON WELL #: 1D RRCID -> 125886 COMPL. DATE 04/01/1984 TOTAL DEPTH 800 PERF. 550 - 800

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WAYLAND, SE (DUFFER LIME) 95525 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
CC OIL & GAS 140617  
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 097829 COMPL. DATE 11/21/1981 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4020 - 4030

10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-				26
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-				26
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-				26
01	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-				26
02	174 N	154	-0-	-20	-0-	154	3			N	-0-				26
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT				26

MORRIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 131819 COMPL. DATE 04/16/1987 TOTAL DEPTH 4229 PERF. 3978 - 4095

10	310 N	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-				209
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	322	3	3	9	N	3				212
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	388	3	2	9	N	2				214
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	381	3	3	9	N	3				217
02	319 N	313	-0-	-6	-0-	313	3			N	-0-				217
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT				217

FOAG, INC. 274964  
LANGFORD, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 185432 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 4039 PERF. 3976 - 4004

10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-				-0-
11	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-				-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-				-0-
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-				-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-				-0-
*03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	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

10	7099 X	6746	-0-	-353	-0-	6746	2			N	-0-				60
11	6870 X	6237	-0-	-633	-0-	6237	2			N	-0-				60
12	7006 X	6220	-0-	-786	-0-	6220	2			N	-0-				60
01	7006 X	6479	-0-	-527	-0-	6479	2			N	-0-				60
02	6467 X	6309	-0-	-158	-0-	6309	2			N	-0-				60
03	6758 X	6651	-0-	-107	-0-	6651	2			N	-0-				60

WAYLAND, SE (DUFFER LIME) //CONT.// 95525 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
SEELY OIL COMPANY 763148  
CRUDGINGTON WELL #: 2 RRCID -> 102232 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 4271 PERF. 3932 - 3938

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
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-			-0-
11	210 N	181	-0-	-29	-0-	181 2		N	-0-			-0-
12	279 N	73	-0-	-206	-0-	73 1		N	-0-			-0-
01	217 N	75	-0-	-142	-0-	75 2		N	-0-			-0-
02	174 N	46	-0-	-128	-0-	46 2		N	-0-			-0-
*03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 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

10	310 N	290	-0-	-20	-0-	290 3		N	-0-			8
11	300 N	297	-0-	-3	-0-	297 3		N	-0-			8
12	310 N	297	-0-	-13	-0-	297 3		N	-0-			8
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-			8
02	290 N	274	-0-	-16	-0-	274 3		N	-0-			8
03	310 N	292	-0-	-18	-0-	292 3		N	-0-			8

TRIPLE SINGLETON, INC. 870459  
MARCOM WELL #: 2 RRCID -> 237724 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 4133 PERF. 3910 - 3925

10	310 N	209	-0-	-101	-0-	20 1	189 2	N	-0-			77
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	16 1	144 2	N	-0-			77
12	248 N	95	-0-	-153	-0-	5 1	90 2	N	-0-			77
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	11 1	222 2	N	1			78
						1 9						
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	19 1	254 2	N	1			79
						1 9						
*03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	17 1	211 2	N	-0-			79

WAYLAND, SE (DUFFER LIME, LOWER) 95525 650 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726  
SATTERWHITE "A" WELL #: 3 RRCID -> 122040 COMPL. DATE 08/14/1986 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3994 - 4018

10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		Y	-0-			-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		Y	-0-			-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		Y	-0-			-0-
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	85	-0-	85	85	85 2		Y	-0-			-0-
*03	165 N	80	-0-	-85	-0-	80 2		Y	-0-			-0-

SATTERWHITE "A" WELL #: 4 RRCID -> 123323 COMPL. DATE 02/03/1987 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3958 - 4073

10	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2		N	-0-			-0-
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	78 2		N	-0-			-0-
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2		N	-0-			-0-
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 2		N	-0-			-0-
02	87 N	68	-0-	-19	-0-	68 2		N	-0-			-0-
*03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			-0-

WEATHERFORD (ATOKA, MIDDLE) 95583 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889  
HICKS WELL #: 1 RRCID -> 082456 COMPL. DATE 11/07/1978 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 3714 - 3798

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14



WEATHERFORD (ATOKA UP.)		95583 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523											
AREY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080460		COMPL. DATE 07/12/1978		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3396 - 3452					
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
10		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3		N	-0-			23
11		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3		N	-0-			23
12		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3		N	-0-			23
01		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3		N	-0-			23
*02		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-			23
*03		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-			23

TARPON OIL COMPANY		836180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
NEAL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080329		COMPL. DATE 05/22/1978		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 2340 - 2566					
10		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-			-0-
11		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-			-0-
12		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-			-0-
01		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-			-0-
02		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-			-0-
03		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-

WEATHERFORD (MARBLE FALLS)		95583 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER					
OXXN		630579											
CARTER		WELL #: 1		RRCID -> 034844		COMPL. DATE 06/22/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
10		279 N	276	-0-	-3	-0-	276 2		N	-0-			-0-
11		270 N	238	-0-	-32	-0-	238 2		N	-0-			-0-
12		279 N	244	-0-	-35	-0-	244 2		N	-0-			-0-
01		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-			-0-
02		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-			-0-
*03		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 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					
10		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2		N	-0-			-0-
11		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2		N	-0-			-0-
12		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2		N	-0-			-0-
01		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2		N	-0-			-0-
02		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2		N	-0-			-0-
*03		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2		N	-0-			-0-

ATWOOD, BILLY		036644		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
DUGAN, R. L.		WELL #: 1		RRCID -> 082131		COMPL. DATE 01/10/1979		TOTAL DEPTH 3961 PERF. 2622 - 2647					
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONCRIEF, C. B.		574775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
MONCRIEF RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 077283		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2740 - 2750					
10		372 N	348	-0-	-24	-0-	348 2		N	-0-			-0-
11		360 N	319	-0-	-41	-0-	319 2		N	-0-			-0-
12		341 N	267	-0-	-74	-0-	42 1	225 2	N	-0-			-0-
01		341 N	216	-0-	-125	-0-	28 1	188 2	N	-0-			-0-
02		319 N	66	-0-	-253	-0-	3 1	63 2	N	-0-			-0-
03		279 N	53	-0-	-226	-0-	26 1	27 2	N	-0-			-0-

WEATHERFORD (STRAWN) //CONT.// 95583 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775  
 MONCRIEF RANCH WELL #: 3 RRCID -> 077284 COMPL. DATE 06/13/1978 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2726 - 2736

M O	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
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-			-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MONCRIEF RANCH WELL #: 5 RRCID -> 078353 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2682 - 2692

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 1 167 2		N	-0-			-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	21 1 139 2		N	-0-			-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4 1 86 2		N	-0-			-0-
03	186 N	1	-0-	-185	-0-	1 2		N	-0-			-0-

MONCRIEF RANCH WELL #: 4 RRCID -> 078575 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2258 - 2261

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEATHERFORD (STRAWN A) 95583 681 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930  
 KELLEY GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 084204 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 2753 - 2760

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEATHERFORD, SE.(1900) 95589 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655  
 JOHNSON WELL #: 1 A RRCID -> 107438 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 1981 - 1991

10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			-0-
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	89 2		N	-0-			-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			-0-
*02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-

RYDEL, A. C., JR. 739831  
 BOWMAN-RYDEL WELL #: 2 RRCID -> 108890 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1513 - 1518

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEATHERFORD, SW. (ATOKA)		95590 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PARKER						
PM RANCH BLACK		631370												
WELL #:		1		RRCID -> 080877		COMPL. DATE 01/16/1979		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4650 - 4662				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEATHERFORD, SW (ATOKA, LO)		95590 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER						
GIANT NRG CO., LP PORTER		302592												
WELL #:		1		RRCID -> 138751		COMPL. DATE 01/03/1991		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 4226 - 4256				
10	248 N	223	-0-	-25	-0-	12	1	211	2	N	-0-			89
11	240 N	168	-0-	-72	-0-	18	1	150	2	N	-0-			89
12	279 N	82	-0-	-197	-0-	19	1	63	2	N	-0-			89
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			89
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-			89
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			89

WEATHERFORD, SW. (STRAWN)		95590 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER						
ENERVEST OPERATING, L.L.C. MUIR		252131												
WELL #:		H 1 C		RRCID -> 082430		COMPL. DATE 01/27/1979		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 1985 - 4492				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	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		
10	434 N	431	-0-	-3	B	-0-		431	2	N	-0-			-0-
11	450 N	349	-0-	-101	B	-0-		349	2	N	-0-			-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	B	-0-		168	2	N	-0-			-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	B	-0-				N	-0-			-0-
02	348 N	-0-	-0-	-348	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-				N	-0-			-0-

FTM INCORPORATED		288406		WELL #:		1		RRCID -> 081430		COMPL. DATE 06/11/1978		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 2418 - 2458	
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	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-		3	1	126	2	N	-0-		-0-
*02	307 N	307	-0-	-0-	B	-0-		7	1	300	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*03	261 N	261	-0-	-0-	B	-0-		6	1	255	2	N	-0-		-0-

WEATHERFORD, SW. (STRAWN)		//CONT.//		95590 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: PARKER		
GIANT NRG CO., LP				302592								
FULLER				WELL #: 6	RRCID -> 084280	COMPL. DATE 11/04/1995	TOTAL DEPTH 2300	PERF. 1200	-		1204	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
10		372 N	317	-0-	-55 B	-0-	3 1	314 2	N	-0-		-0-
11		300 N	286	-0-	-14 B	-0-	286 2		N	-0-		-0-
12		341 N	323	-0-	-18 B	-0-	4 1	319 2	N	-0-		-0-
01		382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 2		N	-0-		-0-
02		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 2		N	-0-		-0-
-----												
CLARK, RAY				WELL #: 1	RRCID -> 086249	COMPL. DATE 01/03/1980	TOTAL DEPTH 3060	PERF. 1747	-		1886	
10		310 N	296	-0-	-14 B	-0-	1 1	295 2	N	-0-		-0-
11		288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 2		N	-0-		-0-
12		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 2		N	-0-		-0-
01		310 N	257	-0-	-53 B	-0-	257 2		N	-0-		-0-
02		290 N	245	-0-	-45 B	-0-	245 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	2 1	298 2	N	-0-		-0-
-----												
CIRCLE W RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 162281	COMPL. DATE 12/16/1996	TOTAL DEPTH 2304	PERF. 2135	-		2145	
10		465 N	295	-0-	-170 B	-0-	2 1	293 2	N	-0-		-0-
11		350 N	350	-0-	-0- B	-0-	270 1	80 2	N	-0-		-0-
12		632 N	632	-0-	-0- B	-0-	296 1	336 2	N	-0-		-0-
01		587 N	587	-0-	-0- B	-0-	281 1	306 2	N	-0-		-0-
02		379 N	379	-0-	-0- B	-0-	40 1	339 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		620 N	279	-0-	-341 B	-0-	38 1	241 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	
10		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	7 1	92 2	N	-0-		-0-
11		120 N	95	-0-	-25 B	-0-	7 1	88 2	N	-0-		-0-
12		93 N	92	-0-	-1 B	-0-	6 1	86 2	N	-0-		-0-
01		93 N	90	-0-	-3 B	-0-	6 1	84 2	N	-0-		-0-
02		87 N	85	-0-	-2 B	-0-	6 1	79 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		93 N	89	-0-	-4 B	-0-	6 1	83 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	
10		405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 2		N	-0-		12
11		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 2		N	-0-		12
12		527 N	337	-0-	-190 B	-0-	337 2		N	-0-		12
01		403 N	370	-0-	-33 B	-0-	370 2		N	-0-		12
02		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 2		N	-0-		12
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		341 N	251	-0-	-90 B	-0-	251 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	
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-
02		116 N	53	-0-	-63 B	-0-	9 1	44 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		124 N	10	-0-	-114 B	-0-	10 2		N	-0-		-0-

WEATHERFORD, SW (3000)			95590 550		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PARKER			
GIANT NRG CO., LP			302592										
W.B. BUCKLEY			WELL #: 1		RRCID -> 135174		COMPL. DATE 02/10/1990			TOTAL DEPTH 3424 PERF. 3160 - 3272			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
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-
02	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-				N	-0-			-0-
-----													
MCCULLOUGH "A"			WELL #: 2		RRCID -> 140086		COMPL. DATE 10/14/1991			TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2224 - 2238			
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----													
OWL CREEK OPERATING CO., INC. PEOPLES, MELVIN			WELL #: 1		RRCID -> 081422		COMPL. DATE 08/14/1978			TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3274 - 3311			
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	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	6	1	333	2	N	-0-		2
*02	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	6	1	320	2	N	-0-		2
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	6	1	350	2	N	-0-		2
-----													
BRADFORD, E.M.			WELL #: 2		RRCID -> 084274		COMPL. DATE 10/27/1978			TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2985 - 2995			
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	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	3	1	168	2	N	-0-		-0-
*02	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	3	1	186	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	155 N	132	-0-	-23 B	-0-	2	1	130	2	N	-0-		-0-
-----													
WEATHERFORD, WEST (ATOKA)			95595 600		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PARKER			
OWL CREEK OPERATING CO., INC. BAILEY			WELL #: 1		RRCID -> 081427		COMPL. DATE 08/09/1978			TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3897 - 4042			
10	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	7	1	355	2	N	-0-		13
11	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	9	1	308	2	N	-0-		13
12	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	3	1	312	2	N	-0-		13
01	372 N	322	-0-	-50 B	-0-	6	1	316	2	N	-0-		13
*02	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	5	1	303	2	N	-0-		13
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	5	1	320	2	N	-0-		13
-----													
WITHERSPOON, T. R.			WELL #: 1		RRCID -> 084275		COMPL. DATE 10/06/1978			TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4009 - 4094			
10	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	8	1	382	2	N	-0-		7
11	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	10	1	361	2	N	-0-		7
12	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	4	1	369	2	N	-0-		7
01	403 N	389	-0-	-14 B	-0-	7	1	382	2	N	-0-		7
*02	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	6	1	362	2	N	-0-		7
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	6	1	378	2	N	-0-		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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	837 N	576	-0-	-261 B	-0-	-0-	576 2		N	-0-			-0-
11	780 N	400	-0-	-380 B	-0-	-0-	400 2		N	-0-			-0-
12	806 N	545	-0-	-261 B	-0-	-0-	545 2		N	-0-			-0-
01	589 N	548	-0-	-41 B	-0-	-0-	548 2		N	-0-			-0-
02	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	-0-	528 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	558 N	524	-0-	-34 B	-0-	-0-	524 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
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
10	15 #	7	-0-	-8	-0-	-0-	7 3		N	-0-			5
11	10 #	4	-0-	-6	-0-	-0-	4 3		N	-0-			5
12	8 #	4	-0-	-4	-0-	-0-	4 3		N	-0-			5
01	15 R	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			5
02	18 R	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-			5
*03	13 R	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			5

WINN, PAUL				WELL #:	2	RRCID ->	128864	COMPL. DATE	10/25/1988	TOTAL DEPTH	2469	PERF.	2380 - 2392
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
10	15 #	7	-0-	-8	-0-	-0-	7 3		N	-0-			-0-
11	10 #	4	-0-	-6	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
12	8 #	4	-0-	-4	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
01	15 R	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			-0-
02	18 R	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-			-0-
*03	13 R	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			-0-

WEED VALLEY (900)				95827 100	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726									
SWINT				WELL #:	1A	RRCID ->	085022	COMPL. DATE	08/08/1979	TOTAL DEPTH	1080	PERF.	920 - 926
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
12	7 N	6	-0-	-1	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
*03	8 N	8	-0-	-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
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
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	30	-0-	30	-0-	-0-	30 2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	35	-0-	35	-0-	-0-	65 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	33	-0-	33	-0-	-0-	98 2		Y	-0-			-0-
*03	133 N	35	-0-	-98	-0-	-0-	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
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
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	-0-	579 2		N	-0-			88
11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	-0-	559 2		N	-0-			88
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	532 2		N	-0-			88
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	-0-	628 2		N	-0-			88
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	-0-	582 2		N	2	9		90
*03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	-0-	632 2		N	2	9		92

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		452 N	452	-0-	-0-	452	2		Y	-0-			46
11		437 N	437	-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	2		Y	-0-			46
02	DLQ	G-10	455	-0-	455	1361	2		Y	-0-			46
*03		1600 N	495	-0-	-1105	256	2	1	9	Y	1		47
-----													
LINDLEY, W.W.		WELL #:		2	RRCID ->	115621	COMPL. DATE	07/23/1979	TOTAL DEPTH	2885	PERF.	2794 - 2808	
10		31 N	18	-0-	-13	18	2		N	-0-		-0-	
11		30 N	18	-0-	-12	18	2		N	-0-		-0-	
12		31 N	16	-0-	-15	16	2		N	-0-		-0-	
01		31 N	20	-0-	-11	20	2		N	-0-		-0-	
02		29 N	18	-0-	-11	18	2		N	-0-		-0-	
03		31 N	20	-0-	-11	20	2		N	-0-		-0-	
-----													
LINDLEY, W.W.		WELL #:		3	RRCID ->	115622	COMPL. DATE	04/14/1980	TOTAL DEPTH	2802	PERF.	2712 - 2716	
10		434 N	431	-0-	-3	431	2		Y	-0-		36	
11		416 N	416	-0-	-0-	416	2		Y	-0-		36	
12	DLQ	G-10	396	-0-	396	396	2		Y	-0-		36	
01	DLQ	G-10	468	-0-	468	864	2		Y	-0-		36	
02	DLQ	G-10	434	-0-	434	1298	2		Y	-0-		36	
*03		1600 N	470	-0-	-1130	168	2		Y	-0-		36	
-----													
LINDLEY, W.W.		WELL #:		5	RRCID ->	115623	COMPL. DATE	07/10/1980	TOTAL DEPTH	2731	PERF.	2727 - 2731	
10		144 N	144	-0-	-0-	144	2		Y	-0-		-0-	
11		139 N	139	-0-	-0-	139	2		Y	-0-		-0-	
12	DLQ	G-10	132	-0-	132	132	2		Y	-0-		-0-	
01	DLQ	G-10	156	-0-	156	288	2		Y	-0-		-0-	
02	DLQ	G-10	144	-0-	144	432	2		Y	-0-		-0-	
*03		589 N	157	-0-	-432	157	2		Y	-0-		-0-	
-----													
RUSSELL-BALLARD		WELL #:		1	RRCID ->	218844	COMPL. DATE	10/28/1980	TOTAL DEPTH	2935	PERF.	N/A	
10		11 N	11	-0-	-0-	11	2		N	-0-		-0-	
11		10 N	10	-0-	-0-	10	2		N	-0-		-0-	
12		10 N	10	-0-	-0-	10	2		N	-0-		-0-	
01		11 N	11	-0-	-0-	11	2		N	-0-		-0-	
02		11 N	11	-0-	-0-	11	2		N	-0-		-0-	
*03		12 N	12	-0-	-0-	12	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	
10		217 N	114	-0-	-103	114	2		N	-0-		-0-	
11		120 N	90	-0-	-30	90	2		N	-0-		-0-	
12		124 N	85	-0-	-39	85	2		N	-0-		-0-	
01		124 N	82	-0-	-42	82	2		N	-0-		-0-	
02		73 N	73	-0-	-0-	73	2		N	-0-		-0-	
*03		95 N	95	-0-	-0-	95	2		N	-0-		-0-	

-----														
WELDON (CONGLOMERATE)			96124 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
DRY FORK PRODUCTION CO., LLC			229319											
HINKSON			WELL #: 1B		RRCID -> 242375		COMPL. DATE 07/06/2008		TOTAL DEPTH 4233		PERF. 4179 - 4197			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----														
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		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-			53
*02		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-			53
*03		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			53
-----														
HINKSON			WELL #: 1A		RRCID -> 242828		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 4354		PERF. 4126 - 4172			
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		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		N	-0-			18
*02		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2		N	-0-			18
*03		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2		N	-0-			18
-----														
HILL OPERATING LLC			387979											
WELDON, J. K.			WELL #: 1		RRCID -> 226662		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3675 - 3688			
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
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
-----														
WELDON, J. K.			WELL #: 2		RRCID -> 226663		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3678 - 3688			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
-----														
KIMBERLIN ENERGY GROUP			462705											
HINKSON			WELL #: 2		RRCID -> 277422		COMPL. DATE 05/01/1986		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 4204 - 4218			
10		24	-0-	-0-	-24	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2015 - PLUGGED 10/13/15														
-----														
TOWER RESOURCES INC			862857											
TESCO			WELL #: 7		RRCID -> 152855		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4305		PERF. 4028 - 4048			
10		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-			-0-
11		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-			-0-
12		217 N	167	-0-	-50	-0-	167	3		N	-0-			-0-
01		558 N	150	-0-	-408	-0-	150	3		N	-0-			-0-
02		493 N	95	-0-	-398	-0-	95	3		N	-0-			-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-



WELDON (3900)		96124 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925									
GARDNER		WELL #: 1		RRCID -> 141350		COMPL. DATE 03/03/1992		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3786 - 3866			
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
10	217 N	57	-0-	-160	-0-	11	1	46	3	Y	-0-
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	29	1	119	3	Y	-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	33	1	157	3	Y	-0-
*01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	41	1	158	3	Y	-0-
*02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	42	1	163	3	Y	-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT

WESTSTAR (FRY)		96670 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN		
HUNTLAND PROPERTIES, LTD.		419401								
MCIVER, GRADY		WELL #: 1A		RRCID -> 098322		COMPL. DATE 03/01/1982		TOTAL DEPTH 1040 PERF. 1006 - 1014		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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		
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-
03	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT	-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
WILSON-HARRIS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 099127		COMPL. DATE 03/18/1982		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4908 - 5405		
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2	N	-0-	-0-
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-	-0-
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-	-0-
01	713 N	397	-0-	-316	-0-	397	2	N	-0-	-0-
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2	N	-0-	-0-
03	403 N	195	-0-	-208	-0-	195	2	N	-0-	-0-

FITZWILLIAM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 099128		COMPL. DATE 03/19/1982		TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4287 - 5427		
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2	N	-0-	71
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	2	N	-0-	71
12	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2	N	-0-	71
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2	N	-0-	71
*02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	327	2	N	3	3 8
03	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2	N	-0-	68

COPELAND GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 100256		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4494 - 4569		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38

WHISTLER BEND (CADDO)		96833 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
JACOBS, C. E., CO.		429435										
NAIL WC		WELL #: 1		RRCID -> 118562		COMPL. DATE 03/12/1985		TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4693 - 4696				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	310 N	263	-0-	-47	-0-	8 1	255 2	N	-0-			-0-
11	300 N	296	-0-	-4	-0-	10 1	286 2	N	-0-			-0-
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	13 1	412 2	N	-0-			-0-
01	248 N	182	-0-	-66	-0-	6 1	176 2	N	-0-			-0-
02	290 N	232	-0-	-58	-0-	7 1	225 2	N	-0-			-0-
03	434 N	179	-0-	-255	-0-	5 1	174 2	N	-0-			-0-
WHITE FLAT		96907 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN				
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC		078032										
BEENE		WELL #: 1		RRCID -> 221595		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5474 - 5492				
10	1147 #	1048	-0-	-99	-0-	972 2	76 9	N	69			175
11	1080 #	1005	-0-	-75	-0-	918 2	87 9	N	79	140 1		114
12	1116 #	1015	-0-	-101	-0-	939 2	76 9	N	69			183
01	1116 #	1035	-0-	-81	-0-	939 2	96 9	N	87	182 1		88
02	1015 #	975	-0-	-40	-0-	883 2	92 9	N	84			172
03	1054 #	1050	-0-	-4	-0-	964 2	86 9	N	78	191 1		59
WHITLEY (GRAY SAND)		97071 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
CONTINUAL OIL & GAS, INC.		173790										
NESTEBY		WELL #: 1		RRCID -> 222600		COMPL. DATE 03/10/1996		TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3853 - 3863				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
WHITT (BASAL CONGL.)		97120 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER				
ATOKA OPERATING, INC.		036606										
MCCLENDON, ALMA		WELL #: 1		RRCID -> 211989		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 6267 PERF. 4998 - 5006				
10	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 2		N	-0-			-0-
11	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 2		N	-0-			-0-
12	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2		N	-0-			-0-
01	1550 N	1153	-0-	-397	-0-	1153 2		N	-0-			-0-
*02	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 2		N	-0-			-0-
*03	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 2		N	-0-			-0-
WHITT (BIG SALINE)		97120 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
BORDERLINE OPERATING CORP.		082999										
ERNEST ASHBROOK		WELL #: 1		RRCID -> 135271		COMPL. DATE 06/20/1990		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4991 - 4993				
10	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952 3		N	-0-			-0-
11	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 3		N	-0-			-0-
12	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578 3		N	-0-			-0-
01	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561 3		N	-0-			-0-
*02	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 3		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MKS NATURAL GAS COMPANY		518491										
POWELL, HELEN		WELL #: 1		RRCID -> 073433		COMPL. DATE 08/27/1977		TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A				
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			14
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		N	-0-			14
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			14
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			14
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			14
*03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	38	1	149	3	Y	-0-	16
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	46	1	178	3	Y	-0-	16
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	42	1	149	3	Y	-0-	16
*01	186	N	75	-0-	-111	-0-	14	1	61	3	Y	-0-	16
*02	203	N	140	-0-	-63	-0-	24	1	116	3	Y	-0-	16
03	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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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
10	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-	-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-	-0-
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-	-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-	-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-	-0-
03	248	N	113	-0-	-135	-0-	113	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
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	171	1	673	3	Y	-0-	-0-
11	990	N	749	-0-	-241	-0-	154	1	595	3	Y	-0-	-0-
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	196	1	692	3	Y	-0-	-0-
*01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	137	1	584	3	Y	-0-	-0-
*02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	117	1	565	3	Y	-0-	-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63

WHITTLES (CADD)		97144 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE						
WATSON OIL & GAS, INC.		901174												
WHITTLES		WELL #: 1		RRCID -> 122633		COMPL. DATE 02/11/1985		TOTAL DEPTH 2956		PERF. 2830 - 2850				
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
10	682 N	227	-0-	-455	-0-	227	2			N	-0-			30
11	720 N	712	-0-	-8	-0-	712	2			N	-0-			30
12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-			30
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-			30
02	696 N	588	-0-	-108	-0-	588	2			N	-0-			30
03	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			30

  

WILBAR (1600)		97324 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
MINGUS OIL & GAS		569683												
WILBAR		WELL #: 2		RRCID -> 067577		COMPL. DATE 04/01/1985		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 1432 - 1444				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILENA (DUFFER SEELY OIL COMPANY ROBERTSON, PEARL		97370 300 763148		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS			
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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	93 1	1919 2	N	19			126
11	2130 N	1791	-0-	-339	-0-	21 9	1687 2	N	13			139
12	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	14 9	1551 2	N	16			155
01	2046 N	1862	-0-	-184	-0-	93 1	1743 2	N	24	161 1		18
02	1740 N	1739	-0-	-1	-0-	18 9	1630 2	N	17			35
*03	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	90 1	1733 2	N	17			52
						19 9						

WILES (CONGL. 3450) FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC ELLIS, D. N.		97373 500 280875		ASSOCIATED		49B			CNTY: STEPHENS			
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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	465 #	413	-0-	-52	-0-	413 2		N	-0-			-0-
11	450 #	233	-0-	-217	-0-	233 2		N	-0-			-0-
12	465 #	411	-0-	-54	-0-	411 2		N	-0-			-0-
01	561 R	561	-0-	-0-	-0-	561 2		N	-0-			-0-
02	377 #	-0-	-0-	-377	-0-			N	-0-			-0-
03	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			-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			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAM & JACK E.C. HINDMAN OIL AND GAS BLACK BROTHERS -A-		97554 001 238196		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS			
WELL #:		1		RRCID -> 122946		COMPL. DATE 08/22/1950			TOTAL DEPTH N/A PERF. 4065 - 4077			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	899 N	875	-0-	-24	-0-	847 2	28 9	N	25			63
03	961 N	909	-0-	-52	-0-	898 2	11 9	N	10			73

WILLIAMS (CADD0, MIDDLE) KLH OIL & GAS, INC. WILLIAMS, H. C.		97601 400 448810		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROWN			
WELL #:		4		RRCID -> 172134		COMPL. DATE 07/20/1982			TOTAL DEPTH 3084 PERF. 2004 - 2014			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 2		N	-0-			-0-
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-			-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-			-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-			-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-			-0-
*03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-			-0-

-----  
 WILLIAMS (MARBLE FALLS) 97601 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN  
 BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851  
 STEWART WELL #: 1 RRCID -> 118119 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3114 - 3198  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		589 #	550	-0-	-39		-0-		550	2			Y	-0-					-0-
11		600 #	489	-0-	-111		-0-		489	2			Y	-0-					-0-
12		647 R	647	-0-	-0-		-0-		647	2			Y	-0-					-0-
01		718 R	718	-0-	-0-		-0-		718	2			Y	-0-					-0-
02		621 R	621	-0-	-0-		-0-		621	2			Y	-0-					-0-
*03		705 R	705	-0-	-0-		-0-		705	2			Y	-0-					-0-

-----  
 SRC-ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 127013 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 3404 PERF. 2801 - 3097  
 -----

10		1023 #	939	-0-	-84		-0-		939	2			Y	-0-					32
11		990 #	914	-0-	-76		-0-		914	2			Y	-0-					32
12		1023 #	955	-0-	-68		-0-		955	2			Y	-0-					32
01		992 #	972	-0-	-20		-0-		972	2			Y	-0-					32
02		1011 R	1011	-0-	-0-		-0-		1011	2			Y	-0-					32
*03		1096 R	1096	-0-	-0-		-0-		1096	2			Y	-0-					32

-----  
 SRC-GARMS LEATHERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 127014 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 2847 - 3198  
 -----

10		1696 R	1696	-0-	-0-		-0-		1696	2			N	-0-					2
11		1650 #	1629	-0-	-21		-0-		1629	2			N	-0-					2
12		1705 #	1627	-0-	-78		-0-		1627	2			N	-0-					2
01		1705 #	1647	-0-	-58		-0-		1647	2			N	-0-					2
02		1595 #	1410	-0-	-185		-0-		1408	2	2	9	N	-0-					4
*03		1825 R	1825	-0-	-0-		-0-		1825	2			N	-0-					4

-----  
 SRC-STOVER WELL #: 1 RRCID -> 130756 COMPL. DATE 07/23/1988 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2822 - 3091  
 -----

10		411 R	411	-0-	-0-		-0-		411	2			N	-0-					-0-
11		391 R	391	-0-	-0-		-0-		391	2			N	-0-					-0-
12		403 #	402	-0-	-1		-0-		402	2			N	-0-					-0-
01		416 R	416	-0-	-0-		-0-		416	2			N	-0-					-0-
02		381 R	381	-0-	-0-		-0-		381	2			N	-0-					-0-
*03		410 R	410	-0-	-0-		-0-		410	2			N	-0-					-0-

-----  
 SRC-ALLEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 261144 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3050 - 3125  
 -----

10		171 R	171	-0-	-0-		-0-		171	2			Y	-0-					-0-
11		118 R	118	-0-	-0-		-0-		118	2			Y	-0-					-0-
12		127 R	127	-0-	-0-		-0-		127	2			Y	-0-					-0-
01		95 R	95	-0-	-0-		-0-		95	2			Y	-0-					-0-
02		197 R	197	-0-	-0-		-0-		197	2			Y	-0-					-0-
*03		118 R	118	-0-	-0-		-0-		118	2			Y	-0-					-0-

-----  
 ENERGYQUEST II, LLC 252020  
 STOVER WELL #: 2 RRCID -> 105186 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 2811 - 2816  
 -----

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-

WILLIAMS (MARBLE FALLS) ENERGYQUEST II, LLC GARMS -A-		//CONT.// 97601 600 //CONT.// 252020		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----															
GARMS -A-		WELL #:		1X	RRCID -> 118819	COMPL. DATE 12/02/1983	TOTAL DEPTH 3417	PERF. 2923	-		2929				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
-----															
GARMS -A-		WELL #:		2	RRCID -> 118820	COMPL. DATE 06/07/1984	TOTAL DEPTH 3379	PERF. 2858	-		2862				
10	806 #	775	-0-	-31	-0-	202	1	573	3	N	-0-			19	
11	780 #	718	-0-	-62	-0-	109	1	609	3	N	-0-			19	
12	806 #	731	-0-	-75	-0-	121	1	610	3	N	-0-			19	
01	806 #	745	-0-	-61	-0-	124	1	621	3	N	-0-			19	
02	725 #	529	-0-	-196	-0-	119	1	410	3	N	-0-			19	
*03	836 R	836	-0-	-0-	-0-	133	1	703	3	N	-0-			19	
-----															
GARMS		WELL #:		5	RRCID -> 124412	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH 3357		PERF. 2840		-		2846
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
-----															
ALLEN, E. A.		WELL #:		9	RRCID -> 124413	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH 3416		PERF. 2816		-		2820
10	3230 R	3230	-0-	-0-	-0-	842	1	2385	3	N	3			64	
11	3016 R	3016	-0-	-0-	-0-	458	1	2555	3	N	3			67	
12	3110 R	3110	-0-	-0-	-0-	513	1	2591	3	N	5			72	
01	3160 R	3160	-0-	-0-	-0-	526	1	2631	3	N	3			75	
02	2610 #	2254	-0-	-356	-0-	505	1	1746	3	N	3			78	
*03	3409 R	3409	-0-	-0-	-0-	542	1	2864	3	N	3			81	
-----															
GARMS-LEATHWOOD		WELL #:		1	RRCID -> 126405	COMPL. DATE 03/28/1984	TOTAL DEPTH 3186	PERF. 2814	-		2828				
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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126	
03	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
10	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-	
11	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-	
12	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-	
01	62 #	49	-0-	-13	-0-	8	1	41	3	N	-0-			-0-	
02	76 R	76	-0-	-0-	-0-	17	1	59	3	N	-0-			-0-	
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-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	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
10	217 #	155	-0-	-62	-0-		155	3			N	-0-			23
11	270 #	123	-0-	-147	-0-		123	3			N	-0-			23
12	279 #	129	-0-	-150	-0-		129	3			N	-0-			23
01	279 #	191	-0-	-88	-0-		32	1	159	3	N	-0-			23
02	232 #	171	-0-	-61	-0-		38	1	133	3	N	-0-			23
03	155 R	155	-0-	-0-	-0-		25	1	130	3	N	-0-			23

STOVER, DON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	161229	COMPL. DATE	05/03/1978	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	2865 -	2871
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	77
03	14B2 EXT	45	-0-	45	-0-	45	7	1	38	3	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
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-		58	1			N	-0-	-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	1			N	-0-	-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-		63	1			N	-0-	-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-		53	1			N	-0-	-0-
*02	48 N	48	-0-	-0-	-0-		48	1			N	-0-	-0-
*03	43 N	43	-0-	-0-	-0-		43	1			N	-0-	-0-

SLEMMONS, W.M.		WELL #:		1	RRCID ->	097807	COMPL. DATE	12/29/1981	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3616 -	3626
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	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
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	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
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
*02	160 N	160	-0-	-0-	-0-		160	2			N	-0-	64
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	64



WILLIE MAE (3RD CONGL)		//CONT.//		97655 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
STERLING OIL AND GAS		//CONT.//		818896								
SLEMMONS, HAROLD ETAL "A"		WELL #:		1A	RRCID -> 095817	COMPL. DATE 07/20/1981	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3658	- 3668		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2	N	-0-		-0-	
11	390 N	383	-0-	-7	-0-	383	2	N	-0-		-0-	
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-		-0-	
01	527 N	500	-0-	-27	-0-	500	2	N	-0-		-0-	
*02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2	N	-0-		-0-	
*03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		126
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		126
03	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
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-
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2	N	-0-	-0-
*03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	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
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2	N	-0-	-0-
11	660 N	602	-0-	-58	-0-	602	2	N	-0-	-0-
12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2	N	-0-	-0-
01	682 N	654	-0-	-28	-0-	654	2	N	-0-	-0-
02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2	N	-0-	-0-
*03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2	N	-0-	-0-

DAVIS, G. R.		WELL #:		1	RRCID -> 018550	COMPL. DATE 04/19/1961	TOTAL DEPTH	3921	PERF. 3404	- 3412
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
02	DLQ G-10	575	-0-	-575	-0-	575	2	Y	-0-	24
*03	1195 N	620	-0-	-575	-0-	620	2	Y	-0-	24

DAVIS, G. R.		WELL #:		2	RRCID -> 083903	COMPL. DATE 03/01/1979	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 3444	- 3458
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
02	DLQ G-10	434	-0-	-434	-0-	434	2	Y	-0-	17
*03	902 N	468	-0-	-434	-0-	468	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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

LECLAIR OPERATING, L.L.C.				493412					CNTY: SHACKELFORD			
DAVIS ESTATE "80"				1	RRCID ->	159078	COMPL. DATE	04/03/1996	TOTAL DEPTH	3918	PERF. 3156 - 3158	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

WINDHAM, WEST (3400)				97930 750	ASSOCIATED	49B			CNTY: CALLAHAN			
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
DAVIS "B"		WELL #:		7609	RRCID ->	217816	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	4012	PERF. 3420 - 3438	
10	465 #	421	-0-	-44	-0-	419	2	2	9	Y	2	5
11	420 #	398	-0-	-22	-0-	396	2	2	9	Y	2	7
12	434 #	381	-0-	-53	-0-	378	2	3	9	Y	3	10
01	434 #	314	-0-	-120	-0-	312	2	2	9	Y	2	12
02	406 #	352	-0-	-54	-0-	350	2	2	9	Y	2	14
03	434 #	334	-0-	-100	-0-	334	2			Y	-0-	14

  

DAVIS "B"				7612					CNTY: SHACKELFORD			
				1	RRCID ->	221576	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	4986	PERF. 3446 - 3456	
10	930 #	880	-0-	-50	-0-	878	2	2	9	Y	2	5
11	870 #	831	-0-	-39	-0-	829	2	2	9	Y	2	7
12	899 #	719	-0-	-180	-0-	716	2	3	9	Y	3	10
01	899 #	654	-0-	-245	-0-	653	2	1	9	Y	1	11
02	841 #	735	-0-	-106	-0-	733	2	2	9	Y	2	13
03	868 #	611	-0-	-257	-0-	610	2	1	9	Y	1	14

  

DAVIS "WB"				6814					CNTY: SHACKELFORD			
				1	RRCID ->	221668	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	4007	PERF. 3410 - 3416	
10	837 #	802	-0-	-35	-0-	785	2	17	9	Y	15	143
11	810 #	614	-0-	-196	-0-	608	2	6	9	Y	5	27
12	837 #	607	-0-	-230	-0-	598	2	9	9	Y	8	35
01	837 #	293	-0-	-544	-0-	289	2	4	9	Y	4	39
02	754 #	-0-	-0-	-754	-0-					Y	-0-	39
03	806 #	697	-0-	-109	-0-	693	2	4	9	Y	4	43

WINDHAM, WEST (3400)		//CONT.// 97930 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALLAHAN					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136		WELL #: 7615		RRCID ->	223237	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	4009	PERF.	3420 - 3430
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
10		558 #	521	-0-	-37	-0-	519 2	2 9	Y	2			5
11		510 #	476	-0-	-34	-0-	474 2	2 9	Y	2			7
12		527 #	472	-0-	-55	-0-	469 2	3 9	Y	3			10
01		527 #	387	-0-	-140	-0-	386 2	1 9	Y	1			11
02		493 #	435	-0-	-58	-0-	433 2	2 9	Y	2			13
03		527 #	415	-0-	-112	-0-	414 2	1 9	Y	1			14
-----													
DAVIS "B"		WELL #: 7616		RRCID ->		223238		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3412 - 3426	
10		186 #	182	-0-	-4	-0-	180 2	2 9	Y	2			5
11		180 #	172	-0-	-8	-0-	170 2	2 9	Y	2			7
12		186 #	165	-0-	-21	-0-	162 2	3 9	Y	3			10
01		186 #	136	-0-	-50	-0-	134 2	2 9	Y	2			12
02		174 #	152	-0-	-22	-0-	150 2	2 9	Y	2			14
03		186 #	139	-0-	-47	-0-	139 2		Y	-0-			14
-----													
DAVIS "B"		WELL #: 7618		RRCID ->		223239		COMPL. DATE		11/14/2006		TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3400 - 3406	
10		248 #	221	-0-	-27	-0-	219 2	2 9	Y	2			5
11		210 #	209	-0-	-1	-0-	207 2	2 9	Y	2			7
12		217 #	201	-0-	-16	-0-	198 2	3 9	Y	3			10
01		217 #	165	-0-	-52	-0-	163 2	2 9	Y	2			12
02		203 #	185	-0-	-18	-0-	183 2	2 9	Y	2			14
03		217 #	175	-0-	-42	-0-	175 2		Y	-0-			14
-----													
DAVIS		WELL #: 5013		RRCID ->		225249		COMPL. DATE		12/11/2006		TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3416 - 3431	
10		3658 #	3386	-0-	-272	-0-	3386 2		Y	-0-			-0-
11		3540 #	3206	-0-	-334	-0-	3206 2		Y	-0-			-0-
12		3658 #	3165	-0-	-493	-0-	3165 2		Y	-0-			-0-
01		3565 #	3402	-0-	-163	-0-	3402 2		Y	-0-			-0-
02		3335 #	3256	-0-	-79	-0-	3256 2		Y	-0-			-0-
03		3379 #	2980	-0-	-399	-0-	2980 2		Y	-0-			-0-
-----													
DAVIS		WELL #: 5018		RRCID ->		225885		COMPL. DATE		09/22/2007		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3420 - 3440	
10		3968 #	3651	-0-	-317	-0-	3651 2		Y	-0-			-0-
11		3840 #	3457	-0-	-383	-0-	3457 2		Y	-0-			-0-
12		3968 #	3413	-0-	-555	-0-	3413 2		Y	-0-			-0-
01		3844 #	3669	-0-	-175	-0-	3669 2		Y	-0-			-0-
02		3596 #	3511	-0-	-85	-0-	3511 2		Y	-0-			-0-
03		3658 #	3213	-0-	-445	-0-	3213 2		Y	-0-			-0-
-----													
DAVIS "B"		WELL #: 7521		RRCID ->		229373		COMPL. DATE		07/12/2007		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3409 - 4766	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
DAVIS "B"		WELL #: 7625		RRCID ->		232483		COMPL. DATE		10/09/2007		TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3418 - 3434	
10		589 #	541	-0-	-48	-0-	539 2	2 9	Y	2			5
11		540 #	511	-0-	-29	-0-	509 2	2 9	Y	2			7
12		558 #	484	-0-	-74	-0-	481 2	3 9	Y	3			10
01		558 #	403	-0-	-155	-0-	401 2	2 9	Y	2			12
02		522 #	452	-0-	-70	-0-	450 2	2 9	Y	2			14
03		527 #	430	-0-	-97	-0-	430 2		Y	-0-			14

WINDHAM, WEST (3400)		//CONT.// 97930 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALLAHAN				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136		WELL #: 7624		RRCID -> 232490		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3406 - 3418		
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
10	868 #	800	-0-	-68	-0-	798 2	2 9	Y	2			5
11	810 #	730	-0-	-80	-0-	728 2	2 9	Y	2			7
12	806 #	724	-0-	-82	-0-	721 2	3 9	Y	3			10
01	806 #	596	-0-	-210	-0-	594 2	2 9	Y	2			12
02	754 #	668	-0-	-86	-0-	666 2	2 9	Y	2			14
03	806 #	638	-0-	-168	-0-	638 2		Y	-0-			14
-----												
DAVIS		WELL #: 5020		RRCID -> 239995		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 3556 PERF. 3430 - 3450				
10	2387 #	2208	-0-	-179	-0-	2208 2		Y	-0-			-0-
11	2310 #	2091	-0-	-219	-0-	2091 2		Y	-0-			-0-
12	2387 #	2065	-0-	-322	-0-	2065 2		Y	-0-			-0-
01	2325 #	2219	-0-	-106	-0-	2219 2		Y	-0-			-0-
02	2175 #	2124	-0-	-51	-0-	2124 2		Y	-0-			-0-
03	2201 #	1943	-0-	-258	-0-	1943 2		Y	-0-			-0-
-----												
DAVIS "WB"		WELL #: 6829		RRCID -> 242069		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 3466 PERF. 3355 - 3366				
10	279 #	266	-0-	-13	-0-	262 2	4 9	Y	4			50
11	270 #	205	-0-	-65	-0-	202 2	3 9	Y	3	43 1		10
12	310 #	201	-0-	-109	-0-	199 2	2 9	Y	2			12
01	310 #	144	-0-	-166	-0-	142 2	2 9	Y	2			14
02	785 R	785	-0-	-0-	-0-	779 2	6 9	Y	5			19
03	279 #	233	-0-	-46	-0-	231 2	2 9	Y	2			21
-----												
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750		RRCID -> 018555		COMPL. DATE 06/23/1953		TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3413 - 3421				
HENNESSEY, SARAH C.		WELL #: 2										
10	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WINSLOW (CADD0)		98107 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
TRIPLE SINGLETON, INC.		870459		WELL #: 1		RRCID -> 165061		COMPL. DATE 09/17/1997		TOTAL DEPTH 4547 PERF. 3440 - 3448		
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	108 2	18 9	N	16			154
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	99 2	17 9	N	15			169
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	120 2	37 9	N	34	177 1		26
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	106 2	22 9	N	20			46
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	103 2	26 9	N	24			70
03	155 N	124	-0-	-31	-0-	103 2	21 9	N	19			89
-----												
WINSTON (STRAWN 2340)		98118 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		213703		WELL #: 4		RRCID -> 080815		COMPL. DATE 02/10/1979		TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2330 - 2355		
10	1085 N	1007	-0-	-78	-0-	1007 3		N	-0-			-0-
11	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 3		N	-0-			-0-
12	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672 3		N	-0-			-0-
01	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 3		N	-0-			-0-
02	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463 3		N	-0-			-0-
*03	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336 3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WINSTON (STRAWN 2340)		//CONT.//		98118 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
ITX CORPORATION				427179				TOTAL DEPTH	4304	PERF.	2216 - 2222			
DUNLAP, J G				WELL #:	4	RRCID ->	202676	COMPL. DATE	06/01/2004					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
03	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
-----														
FREEMAN				WELL #:	2	RRCID ->	212976	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	2218 - 2222	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WINSTON RANCH (BIG SALINE)				98125 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378				TOTAL DEPTH	6972	PERF.	5278 - 5296			
VEALE RANCH				WELL #:	7	RRCID ->	213515	COMPL. DATE	09/12/2005					
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	15	1	457	3	Y	-0-			12
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	21	1	487	3	Y	-0-			12
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	18	1	464	3	Y	-0-			12
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	19	1	486	3	Y	-0-			12
02	493 N	445	-0-	-48	-0-	16	1	429	3	Y	-0-			12
*03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	22	1	575	3	Y	75			87
						83	9							
-----														
WOLF CAMP (SWASTIKA)				98372 750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: THROCKMORTON						
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY				265140				TOTAL DEPTH	1387	PERF.	1339 - 1342			
CULVER D-872				WELL #:	1	RRCID ->	219665	COMPL. DATE	05/08/2006					
10	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WOOD (STRAWN)				98465 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND						
BACON ENERGY				042398				TOTAL DEPTH	1424	PERF.	1342 - 1346			
BACON				WELL #:	2	RRCID ->	132380	COMPL. DATE	07/22/1985					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODFIN (MARBLE FALLS) 98517 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
STERLING OIL AND GAS 818896  
WOODFIN WELL #: 1 RRCID -> 105613 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 5504 - 5515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	775 #	304	-0-	-471	-0-	285	2	19	9	N	17					161
11	690 #	591	-0-	-99	-0-	576	2	15	9	N	14					175
12	787 R	787	-0-	-0-	-0-	758	2	29	9	N	26	165	1			36
01	713 #	644	-0-	-69	-0-	613	2	31	9	N	28					64
02	741 R	741	-0-	-0-	-0-	715	2	26	9	N	24					88
03	775 #	623	-0-	-152	-0-	594	2	29	9	N	26					114

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683  
RICKELS WELL #: 4 RRCID -> 208854 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3957 - 3964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	620 N	359	-0-	-261	-0-	359	2			N	-0-					-0-
11	570 N	65	-0-	-505	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	434 N	92	-0-	-342	-0-	92	2			N	-0-					-0-
01	372 N	130	-0-	-242	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-

WOOLFOLK (MARBLE FALLS) 98738 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
PETEX 659782  
ROBERTS, WADE "47" WELL #: 4 RRCID -> 237127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4175 PERF. 3955 - 3960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1116 N	927	-0-	-189	-0-	891	2	36	9	N	33	29	1			10
11	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1069	2	35	9	N	32	32	1			10
12	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1098	2	36	9	N	33	29	1			14
01	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1072	2	36	9	N	33	31	1			16
02	1073 N	983	-0-	-90	-0-	949	2	34	9	N	31	37	1			10
03	1147 N	781	-0-	-366	-0-	745	2	36	9	N	33	32	1			11

WORLEY (STRAWN) 98810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
ROLLO RESOURCES, LLC 726791  
SOSEBEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 097751 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 2155 - 2165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

-----													
WORSHAM-ATKINS (STRAWN)			98830 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PARKER			
BRAY, DONALD			089921										
BRAY			WELL #: 1		RRCID -> 110698		COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL DEPTH 1801		PERF. 1530 - 1587		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38				N	NO RPT		-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38				N	NO RPT		-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38				N	NO RPT		-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38				N	NO RPT		-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38				N	NO RPT		-0-
03		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		
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
X-RAY (MARBLE FALLS)			99140 166		NON-ASSOCIATED		SALVAGE			CNTY: ERATH			
MILLER OPERATING COMPANY LLC			568561										
BARTON, E. M.			WELL #: 2		RRCID -> 018596		COMPL. DATE 10/03/1929		TOTAL DEPTH 3265		PERF. 3173 - 3265		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	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		
10	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	1045	3		N	-0-		-0-
11	1050	N	978	-0-	-72	-0-	978	3		N	-0-		-0-
12	1054	N	976	-0-	-78	-0-	976	3		N	-0-		-0-
01	1054	N	866	-0-	-188	-0-	866	3		N	-0-		-0-
02	957	N	845	-0-	-112	-0-	845	3		N	-0-		-0-
03	961	N	930	-0-	-31	-0-	930	3		N	-0-		-0-
-----													
DAVIS, E. A.			WELL #: 1		RRCID -> 018602		COMPL. DATE 09/26/1928		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3350 - 3363		
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-		-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-		-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-		-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-		-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-		-0-
03	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	3		N	-0-		-0-
-----													
EVATT, J. V.			WELL #: 1		RRCID -> 018603		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3258 - 3289		
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-
02	348	N	309	-0-	-39	-0-	309	3		N	-0-		-0-
03	403	N	312	-0-	-91	-0-	312	3		N	-0-		-0-

-----													
X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH													
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561													
MAULDIN, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 018604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3280 - 3300													
M	O	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
-----													
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-	
02		58 N	41	-0-	-17	-0-	41 3		N	-0-		-0-	
03		93 N	65	-0-	-28	-0-	65 3		N	-0-		-0-	
-----													
MORING, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 018606 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3159 - 3249													
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-	
02		319 N	292	-0-	-27	-0-	292 3		N	-0-		-0-	
03		372 N	2	-0-	-370	-0-	2 3		N	-0-		-0-	
-----													
MORING, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 018607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3300 - 3319													
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-	
02		348 N	309	-0-	-39	-0-	309 3		N	-0-		-0-	
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
SMITH, J. E., -D- WELL #: 1 RRCID -> 018609 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3200 - 3240													
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-	
02		464 N	424	-0-	-40	-0-	424 3		N	-0-		-0-	
03		496 N	449	-0-	-47	-0-	449 3		N	-0-		-0-	
-----													
SMITH-BAHAN WELL #: 1 RRCID -> 018610 COMPL. DATE 10/22/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3260 - 3361													
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-	
02		261 N	219	-0-	-42	-0-	219 3		N	-0-		-0-	
03		434 N	252	-0-	-182	-0-	252 3		N	-0-		-0-	
-----													
SMITH-BAHAN WELL #: B 1 RRCID -> 018611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3260 - 3367													
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-	
02		116 N	66	-0-	-50	-0-	66 3		N	-0-		-0-	
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
WYLIE, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 018612 COMPL. DATE 04/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3183 - 3225													
10		310 N	297	-0-	-13	-0-	297 3		N	-0-		-0-	
11		300 N	286	-0-	-14	-0-	286 3		N	-0-		-0-	
12		310 N	299	-0-	-11	-0-	299 3		N	-0-		-0-	
01		310 N	268	-0-	-42	-0-	268 3		N	-0-		-0-	
02		290 N	246	-0-	-44	-0-	246 3		N	-0-		-0-	
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-	



OIL AND GAS DIVISION

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH  
 MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561  
 SMITH, J. E. "D" WELL #: 2 RRCID -> 174674 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3150 - 3202

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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

10	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-				-0-
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-				-0-
12	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-				-0-
01	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-				-0-
02	261 N	241	-0-	-20	-0-	241	2			N	-0-				-0-
03	279 N	9	-0-	-270	-0-	9	2			N	-0-				-0-

MINGUS OIL & GAS 569683  
 PETTUS, M. ALMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 018618 COMPL. DATE 07/08/1960 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3184 - 3206

10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-				-0-
11	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-				-0-
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-				-0-
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PETTUS, M. ALMA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 018619 COMPL. DATE 07/30/1960 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3220 - 3250

10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-				-0-
11	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-				-0-
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-				-0-
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

T. P. FEE /FD-41-B/ WELL #: 1 RRCID -> 034866 COMPL. DATE 07/02/1964 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A

10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-				-0-
11	70 X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-				-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-				-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

T. P. FEE /FD-41-B/ WELL #: 2 RRCID -> 034868 COMPL. DATE 10/07/1964 TOTAL DEPTH 3427 PERF. N/A

10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-				-0-
11	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-				-0-
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-				-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: ERATH						
RODESSA OPERATING COMPANY				723592											
DORRIS				WELL #:	2	RRCID ->	173173	COMPL. DATE	05/22/1999	TOTAL DEPTH	3477	PERF. 3168 - 3227			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
JACOBS				WELL #:	3	RRCID ->	173570	COMPL. DATE	05/05/1999	TOTAL DEPTH	3462	PERF. 3138 - 3184			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
STEWART CONTRACT SERVICES				820789											
CARR-GORDON				WELL #:	1	RRCID ->	165720	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3223 - 3240			
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	703	2	11	9	N	10				105
11	750 N	462	-0-	-288	-0-	456	2	6	9	N	5				110
12	713 N	444	-0-	-269	-0-	438	2	6	9	N	5				115
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-				115
02	435 N	423	-0-	-12	-0-	412	2	11	9	N	10				125
*03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	657	2	22	9	N	20				145
-----															
TORCH OPERATING LLC				862620											
ALEXANDER, A. V.				WELL #:	1	RRCID ->	018560	COMPL. DATE	02/06/1960	TOTAL DEPTH	3476	PERF. 3263 - 3298			
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	12	1	66	2	N	-0-				-0-
-----															
BURRIS, J. W.				WELL #:	1	RRCID ->	018562	COMPL. DATE	06/09/1960	TOTAL DEPTH	3302	PERF. 3181 - 3257			
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-
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	26	1	219	2	N	-0-				-0-
*03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	40	1	222	2	N	-0-				-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) TORCH OPERATING LLC DENNISON, A. H.		//CONT.// 99140 166 //CONT.// 862620		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
-----											
WELL #: 1		RRCID -> 018563		COMPL. DATE 08/20/1962		TOTAL DEPTH 3160		PERF. 3125 - 3140			
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-	
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	34 1	284 2	N	-0-	-0-	
03	372 N	319	-0-	-53	-0-	49 1	270 2	N	-0-	-0-	
-----											
EVANS, J. B. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 018564		COMPL. DATE 04/01/1960		TOTAL DEPTH 3355		PERF. 3138 - 3208	
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-	
02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	70 1	590 2	N	-0-	-0-	
*03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	55 1	300 2	N	-0-	-0-	
-----											
FULFER, W. T.		WELL #: 5		RRCID -> 018571		COMPL. DATE 05/25/1960		TOTAL DEPTH 3275		PERF. N/A	
10	310 N	300	-0-	-10	-0-	52 1	248 2	N	-0-	-0-	
11	300 N	298	-0-	-2	-0-	3 1	295 2	N	-0-	-0-	
12	310 N	303	-0-	-7	-0-	30 1	273 2	N	-0-	-0-	
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	132 1	482 2	N	-0-	-0-	
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	15 1	123 2	N	-0-	-0-	
*03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	49 1	268 2	N	-0-	-0-	
-----											
VIRGIL GORDON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 018572		COMPL. DATE 05/23/1960		TOTAL DEPTH 3386		PERF. 3231 - 3346	
10	744 N	197	-0-	-547	-0-	34 1	163 2	N	-0-	-0-	
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-	-0-	
12	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-	-0-	
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	43 1	158 2	N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
JACOBS, I. N.		WELL #: 1		RRCID -> 018574		COMPL. DATE 04/11/1960		TOTAL DEPTH 3325		PERF. 3132 - 3172	
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	25 1	121 2	N	-0-	-0-	
11	150 N	124	-0-	-26	-0-	1 1	123 2	N	-0-	-0-	
12	155 N	130	-0-	-25	-0-	13 1	117 2	N	-0-	-0-	
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	41 1	150 2	N	-0-	-0-	
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	20 1	167 2	N	-0-	-0-	
*03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	31 1	170 2	N	-0-	-0-	
-----											
KEMP, H. J.		WELL #: 1		RRCID -> 018576		COMPL. DATE 03/11/1960		TOTAL DEPTH 3460		PERF. 3216 - 3257	
10	465 N	430	-0-	-35	-0-	74 1	356 2	N	-0-	-0-	
11	450 N	437	-0-	-13	-0-	4 1	433 2	N	-0-	-0-	
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	40 1	367 2	N	-0-	-0-	
01	434 N	279	-0-	-155	-0-	60 1	219 2	N	-0-	-0-	
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5 1	45 2	N	-0-	-0-	
*03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	73 1	404 2	N	-0-	-0-	
-----											
MAULDIN, C.W. "A" GAS UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 018579		COMPL. DATE 05/26/1960		TOTAL DEPTH 3288		PERF. 3200 - 3258	
10	837 N	421	-0-	-416	-0-	73 1	348 2	N	-0-	-0-	
11	1020 N	91	-0-	-929	-0-	1 1	90 2	N	-0-	-0-	
12	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-	-0-	
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

X-RAY (MARBLE FALLS) TORCH OPERATING LLC MORING, C. S.		//CONT.// 99140 166 //CONT.// 862620		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
MORING, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 018581 COMPL. DATE 06/01/1960 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3224 - 3300																
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	36	1	173	2	N	-0-					-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	2	1	188	2	N	-0-					-0-
12	217 N	138	-0-	-79	-0-	13	1	125	2	N	-0-					-0-
01	217 N	196	-0-	-21	-0-	42	1	154	2	N	-0-					-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	22	1	182	2	N	-0-					-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MORING, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 018581 COMPL. DATE 03/30/1960 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3142 - 3193																
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	240 N	197	-0-	-43	-0-	2	1	195	2	N	-0-					-0-
12	248 N	118	-0-	-130	-0-	12	1	106	2	N	-0-					-0-
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	45	1	166	2	N	-0-					-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	19	1	160	2	N	-0-					-0-
*03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	29	1	162	2	N	-0-					-0-
-----																
PARTEN, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 018582 COMPL. DATE 04/05/1960 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3241 - 3298																
10	279 N	232	-0-	-47	-0-	40	1	192	2	N	-0-					-0-
11	240 N	227	-0-	-13	-0-	2	1	225	2	N	-0-					-0-
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	39	1	359	2	N	-0-					-0-
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	79	1	288	2	N	-0-					-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	19	1	158	2	N	-0-					-0-
03	403 N	344	-0-	-59	-0-	53	1	291	2	N	-0-					-0-
-----																
RUSSELL, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 018587 COMPL. DATE 05/18/1960 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3167 - 3233																
10	866 N	866	-0-	-0-	-0-	149	1	717	2	N	-0-					-0-
11	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	15	1	1431	2	N	-0-					-0-
12	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	253	1	2345	2	N	-0-					-0-
01	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	454	1	1662	2	N	-0-					-0-
02	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	177	1	1486	2	N	-0-					-0-
03	2604 N	1702	-0-	-902	-0-	261	1	1441	2	N	-0-					-0-
-----																
WYLIE, A. K., HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 018590 COMPL. DATE 06/15/1960 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 3119 - 3168																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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																
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	450 N	80	-0-	-370	-0-	1	1	79	2	N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	50	1	181	2	N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
YOUNG, I. W. WELL #: 1 RRCID -> 018592 COMPL. DATE 06/15/1960 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 3197 - 3311																
10	868 N	796	-0-	-72	-0-	137	1	659	2	N	-0-					-0-
11	840 N	508	-0-	-332	-0-	5	1	503	2	N	-0-					-0-
12	837 N	507	-0-	-330	-0-	49	1	458	2	N	-0-					-0-
01	806 N	485	-0-	-321	-0-	104	1	381	2	N	-0-					-0-
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	51	1	431	2	N	-0-					-0-
*03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	90	1	498	2	N	-0-					-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) TORCH OPERATING LLC CARY, W.B.		//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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
MORRIS, MRS. MAGGIE		WELL #: 1		RRCID -> 018594		COMPL. DATE 11/06/1960		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 3224 - 3234						
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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						
10	434 N	427	-0-	-7	-0-	74	1	353	2	N	-0-					-0-
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	4	1	393	2	N	-0-					-0-
12	434 N	194	-0-	-240	-0-	19	1	175	2	N	-0-					-0-
01	434 N	125	-0-	-309	-0-	27	1	98	2	N	-0-					-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	105	2	N	-0-					-0-
03	186 N	126	-0-	-60	-0-	19	1	107	2	N	-0-					-0-
-----																
DILLINGHAM-FULFER		WELL #: 1		RRCID -> 018613		COMPL. DATE 05/04/1929		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3138 - 3155						
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	109	1	523	2	N	-0-					-0-
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	6	1	564	2	N	-0-					-0-
12	620 N	464	-0-	-156	-0-	45	1	419	2	N	-0-					-0-
01	620 N	423	-0-	-197	-0-	91	1	332	2	N	-0-					-0-
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	34	1	290	2	N	-0-					-0-
03	465 N	305	-0-	-160	-0-	47	1	258	2	N	-0-					-0-
-----																
WHITTENTON, D. W.		WELL #: 1		RRCID -> 018617		COMPL. DATE 08/09/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3326 - 3335						
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	43	1	206	2	N	-0-					-0-
11	240 N	126	-0-	-114	-0-	1	1	125	2	N	-0-					-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	2	N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MAULDIN, DREW		WELL #: 1		RRCID -> 031426		COMPL. DATE 10/29/1963		TOTAL DEPTH 3278		PERF. 3180 - 3243						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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						
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-
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	39	1	332	2	N	-0-					-0-
*03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	62	1	339	2	N	-0-					-0-
-----																
MCINROE, M. F.		WELL #: 1		RRCID -> 035972		COMPL. DATE 05/02/1965		TOTAL DEPTH 3295		PERF. N/A						
10	496 N	384	-0-	-112	-0-	66	1	318	2	N	-0-					-0-
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	5	1	484	2	N	-0-					-0-
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	48	1	441	2	N	-0-					-0-
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	104	1	379	2	N	-0-					-0-
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	47	1	397	2	N	-0-					-0-
03	496 N	475	-0-	-21	-0-	73	1	402	2	N	-0-					-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) TORCH OPERATING LLC STEWART		//CONT.// 99140 166 //CONT.// 862620		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----											
FULFER, W.T. MRS. ETAL GAS UNIT2		WELL #: 2A		RRCID -> 036464	COMPL. DATE 05/27/1965	TOTAL DEPTH 3280	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
MORING, J. E.		WELL #: 2		RRCID -> 042881	COMPL. DATE 08/20/1967	TOTAL DEPTH 3290	PERF. 3194 - 3212				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	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				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-	
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	6 1	20 2	N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	18 1	96 2	N	-0-	-0-	
-----											
MAULDIN, C.W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 090733	COMPL. DATE 11/06/1980	TOTAL DEPTH 4483	PERF. 3291 - 3333				
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	97 1	467 2	N	-0-	-0-	
11	600 N	492	-0-	-108	-0-	5 1	487 2	N	-0-	-0-	
12	589 N	459	-0-	-130	-0-	45 1	414 2	N	-0-	-0-	
01	558 N	470	-0-	-88	-0-	101 1	369 2	N	-0-	-0-	
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	50 1	419 2	N	-0-	-0-	
*03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	77 1	423 2	N	-0-	-0-	
-----											
WYLIE, A.K. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 091258	COMPL. DATE 12/02/1980	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3149 - 3197				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
RUSSELL, C.C.		WELL #: 4		RRCID -> 093053	COMPL. DATE 03/17/1981	TOTAL DEPTH 4103	PERF. 3241 - 3289				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

X-RAY (MARBLE FALLS) TORCH OPERATING LLC ALEXANDER, A.V. GAS UNIT		//CONT.// 99140 166 //CONT.// 862620		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH			
WELL #: 2		RRCID -> 093403		COMPL. DATE 03/30/1981		TOTAL DEPTH 4015		PERF. 3244		- 3282	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	59	1	281	2	N	-0-
11	240 N	64	-0-	-176	-0-	1	1	63	2	N	-0-
12	248 N	193	-0-	-55	-0-	19	1	174	2	N	-0-
01	341 N	249	-0-	-92	-0-	53	1	196	2	N	-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	25	1	206	2	N	-0-
*03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	39	1	218	2	N	-0-
-----											
KEMP, H.J GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 093536		COMPL. DATE 05/09/1981		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 3261 - 3402	
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	69	1	332	2	N	-0-
11	480 N	342	-0-	-138	-0-	4	1	338	2	N	-0-
12	372 N	331	-0-	-41	-0-	32	1	299	2	N	-0-
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	118	1	433	2	N	-0-
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	58	1	483	2	N	-0-
*03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	56	1	309	2	N	-0-
-----											
FULFER, MRS. W.T. ETAL GAS UNIT1		WELL #: 6		RRCID -> 093664		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH 3870		PERF. 3176 - 3221	
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-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	31	1	261	2	N	-0-
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	28	1	156	2	N	-0-
-----											
MORING, C.S. GS UNIT		WELL #: 2P		RRCID -> 094085		COMPL. DATE 06/12/1981		TOTAL DEPTH 3485		PERF. 3255 - 3358	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
RUSSELL, C.C.		WELL #: 5P		RRCID -> 094299		COMPL. DATE 07/10/1981		TOTAL DEPTH 3459		PERF. 3255 - 3325	
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-
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	46	1	382	2	N	-0-
*03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	99	1	545	2	N	-0-
-----											
GORDON, VIRGIL GAS UNIT		WELL #: 2P		RRCID -> 094690		COMPL. DATE 05/28/1981		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3169 - 3266	
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-
02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	97	1	817	2	N	-0-
03	992 N	979	-0-	-13	-0-	150	1	829	2	N	-0-
-----											
MAULDIN, C.W. "A" GAS UNIT		WELL #: 2P		RRCID -> 094691		COMPL. DATE 05/08/1981		TOTAL DEPTH 3420		PERF. 3192 - 3290	
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-
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	35	1	296	2	N	-0-
03	372 N	355	-0-	-17	-0-	55	1	300	2	N	-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH  
 TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620  
 SHELBY, D.A. GAS UNIT WELL #: 2P RRCID -> 096048 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3227 - 3354

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULBRIGHT, W.C. GAS UNIT WELL #: 3P RRCID -> 096462 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3244 - 3337

10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	70	1	335	2	N	-0-					-0-
11	420	N	385	-0-	-35	-0-	4	1	381	2	N	-0-					-0-
12	434	N	416	-0-	-18	-0-	41	1	375	2	N	-0-					-0-
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	88	1	322	2	N	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	43	1	359	2	N	-0-					-0-
*03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	66	1	366	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS, G. GAS UNIT WELL #: 3P RRCID -> 096472 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 3424 PERF. 3186 - 3247

10	341	N	314	-0-	-27	-0-	54	1	260	2	N	-0-					-0-
11	300	N	271	-0-	-29	-0-	3	1	268	2	N	-0-					-0-
12	310	N	252	-0-	-58	-0-	25	1	227	2	N	-0-					-0-
01	310	N	272	-0-	-38	-0-	58	1	214	2	N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	27	1	225	2	N	-0-					-0-
*03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	39	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

10	744	N	727	-0-	-17	-0-	125	1	602	2	N	-0-					-0-
11	750	N	652	-0-	-98	-0-	7	1	645	2	N	-0-					-0-
12	744	N	609	-0-	-135	-0-	59	1	550	2	N	-0-					-0-
01	713	N	602	-0-	-111	-0-	129	1	473	2	N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	139	2	N	-0-					-0-
03	620	N	595	-0-	-25	-0-	91	1	504	2	N	-0-					-0-

WOOD, JERRY G. 937390  
 WOOD, JERRY G. WELL #: 1 RRCID -> 096471 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 3116 - 3121

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		213					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		213					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		213					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		213					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		213					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		213					N	NO RPT					-0-

X-RAY, N. (MOSLEY SAND) 99142 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH  
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964  
 PIERCE -A- WELL #: 2 RRCID -> 147521 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3334 - 3354

10	806	N	733	-0-	-73	-0-	733	3			N	-0-					-0-
11	750	N	576	-0-	-174	-0-	576	3			N	-0-					-0-
12	775	N	460	-0-	-315	-0-	460	3			N	-0-					-0-
01	744	N	550	-0-	-194	-0-	550	3			N	-0-					-0-
02	551	N	532	-0-	-19	-0-	532	3			N	-0-					-0-
03	465	N	407	-0-	-58	-0-	407	3			N	-0-					-0-



OIL AND GAS DIVISION

X-RAY S. (MARBLE FALLS)		99148 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
PRYOR PETROLEUM CORPORATION		682038								
CHAMBERS, BEN		WELL #: 1		RRCID -> 091039		COMPL. DATE 09/12/2005		TOTAL DEPTH 3634 PERF. 3416 - 3442		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

  

WHITIS GAS UNIT #1		935462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
WELL #: 1		RRCID -> 152849		COMPL. DATE 12/29/1994		TOTAL DEPTH 3649 PERF. 3562 - 3564				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

  

IRONS GAS UNIT #1		935462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
WELL #: 1		RRCID -> 155301		COMPL. DATE 08/15/1995		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3612 - 3615				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

  

WHITIS UNIT		935462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
WELL #: 1		RRCID -> 159694		COMPL. DATE 02/08/1996		TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3578 - 3620				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

  

WOFFORD, R. NAT WOFFORD		935462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
WELL #: 1		RRCID -> 089304		COMPL. DATE 12/18/1979		TOTAL DEPTH 3571 PERF. 3480 - 5661				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

  

Y-OH-Y (CADDO) GYPSY OIL CO. GREENMAN		99157 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER		
WELL #: 1		RRCID -> 127730		COMPL. DATE 06/07/1988		TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3266 - 3294				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	465 N	440	-0-	-25	-0-	440	2			-0-
11	420 N	417	-0-	-3	-0-	417	2			-0-
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			-0-
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			-0-
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			-0-
03	496 N	416	-0-	-80	-0-	416	2			-0-

YAHOO (MISSISSIPPIAN) 99200 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563  
 STUART, J. N. "B" WELL #: 26 RRCID -> 195781 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 3902 PERF. 3449 - 3458

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2				N	-0-					-0-
11	120 N	86	-0-	-34	-0-	86	2				N	-0-					-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2				N	-0-					-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2				N	-0-					-0-
02	87 N	81	-0-	-6	-0-	81	2				N	-0-					-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2				N	-0-					-0-

STUART, J.N. "B" WELL #: 27 RRCID -> 195782 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3620 - 3671

10	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2				N	-0-					-0-
11	120 N	86	-0-	-34	-0-	86	2				N	-0-					-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2				N	-0-					-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2				N	-0-					-0-
02	87 N	81	-0-	-6	-0-	81	2				N	-0-					-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2				N	-0-					-0-

COPELAND RANCH "C" WELL #: C 1 RRCID -> 202675 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3768 - 3784

10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2				N	-0-					30
11	180 N	134	-0-	-46	-0-	134	2				N	-0-					30
12	155 N	44	-0-	-111	-0-	44	2				N	-0-					30
01	310 N	176	-0-	-134	-0-	176	2				N	-0-					30
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2				N	-0-					30
*03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2				N	-0-					30

STUART, J.N. "B" WELL #: 28 RRCID -> 227481 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3838 - 3878

10	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2				N	-0-					-0-
11	120 N	86	-0-	-34	-0-	86	2				N	-0-					-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2				N	-0-					-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2				N	-0-					-0-
02	87 N	81	-0-	-6	-0-	81	2				N	-0-					-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2				N	-0-					-0-

STUART, J. N. "B" WELL #: 35 RRCID -> 246249 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3507 - 3542

10	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2				N	-0-					-0-
11	120 N	86	-0-	-34	-0-	86	2				N	-0-					-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2				N	-0-					-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2				N	-0-					-0-
02	87 N	81	-0-	-6	-0-	81	2				N	-0-					-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2				N	-0-					-0-

TREY RESOURCES INC. 868529  
 STUART, J. N. "A" WELL #: 12 RRCID -> 261292 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3626 - 3650

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
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-						Y	-0-					22
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-					22

YAHOO (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 99200 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 TREY RESOURCES INC. //CONT.// 868529  
 STUART, J. N. "A" WELL #: 14 RRCID -> 261293 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3594 - 3620

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YEAGER-LOFLIN (MISS 3800) 99319 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND  
 ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012  
 LOFTIN WELL #: 1 RRCID -> 196507 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3795 - 3805

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
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
02	2204 #	-0-	-0-	-2204	-0-					N	101					152
*03	2317 R	2317	-0-	-0-	-0-	2216	2	101	9	N	92	180	1			64

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

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
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-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-

COLE WELL #: 1 RRCID -> 080503 COMPL. DATE 09/13/1978 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2700 - 2704

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
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-
02	29 N	16	-0-	-13	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-

ZOURETTE (MARBLE FALLS		//CONT.// 99882 555		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE							
CIRCLE D OIL & GAS, INC.		//CONT.// 153608													
COLE		WELL #: 3		RRCID -> 080741		COMPL. DATE 11/17/1978		TOTAL DEPTH 2768		PERF. 2699 - 2709					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
02	12	N	11	-0-	-1	-0-	11 2			N	-0-				-0-
03	13	N	11	-0-	-2	-0-	11 2			N	-0-				-0-
-----															
PIERSON, HAROLD -A-		WELL #: 2		RRCID -> 082931		COMPL. DATE 02/24/1979		TOTAL DEPTH 2779		PERF. 2738 - 2752					
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-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-				-0-
03	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					
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-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35 2			N	-0-				-0-
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			N	-0-				-0-
-----															
ZOURETTE, N (MARBLE FALLS)		99883 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE							
CIRCLE D OIL & GAS, INC.		153608													
PIERSON, HAROLD -B-		WELL #: 3		RRCID -> 082929		COMPL. DATE 04/23/1979		TOTAL DEPTH 2988		PERF. 2734 - 2744					
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-
02	87	N	72	-0-	-15	-0-	72 2			N	-0-				-0-
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68 2			N	-0-				-0-
-----															
PEARSON, HAROLD -C-		WELL #: 4		RRCID -> 090669		COMPL. DATE 06/23/1980		TOTAL DEPTH 2954		PERF. 2762 - 2766					
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	140 2			N	-0-				-0-
11	150	N	125	-0-	-25	-0-	125 2			N	-0-				-0-
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	137 2			N	-0-				-0-
01	155	N	127	-0-	-28	-0-	127 2			N	-0-				-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118 2			N	-0-				-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110 2			N	-0-				-0-
-----															
PIERSON		WELL #: 1		RRCID -> 092051		COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2930 - 2940					
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96 2			N	-0-				-0-
11	120	N	86	-0-	-34	-0-	86 2			N	-0-				-0-
12	124	N	94	-0-	-30	-0-	94 2			N	-0-				-0-
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87 2			N	-0-				-0-
02	87	N	81	-0-	-6	-0-	81 2			N	-0-				-0-
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	75 2			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

ZOURETTE, N (MARBLE FALLS) //CONT.// 99883 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE  
 CIRCLE D OIL & GAS, INC. //CONT.// 153608  
 PIERSON, HAROLD -D- WELL #: 5 RRCID -> 096810 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 2791 PERF. 2732 - 2742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2		N	-0-			-0-
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	40 2		N	-0-			-0-
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 2		N	-0-			-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
*03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-

QUINLAN OPERATIONS, INC. 685438  
 LINDLEY, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 111744 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3048 PERF. 2771 - 2780

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-